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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 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
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
C. S. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228234 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 232703 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
DIRKSEN WELL #: 1 RRCID -> 158041 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1632 - 1682

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF. 13652 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - PLUGGED 02/13/14

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA "E" WELL #: 1192 RRCID -> 211562 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4217 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2014 - P&A 01/30/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	144	2	Y	-0-							75
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-	3	1					72
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	5	1	100	2	Y	-0-							72
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-							72
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-							72
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-							72

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

12	961 N	572	-0-	-389	-0-	120	1	446	2	Y	5	5	1					20
						6	9											
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	147	1	319	2	Y	3	3	1					20
						3	9											
02	DLQ G-10	187	-0-	187	656	54	1	125	2	Y	7	5	1					22
						8	9											
03	1348 N	692	-0-	-656	-0-	153	1	528	2	Y	10	10	1					22
						11	9											
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	221	1	766	2	Y	13	18	1					17
						14	9											
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	205	1	627	2	Y	17	13	1					21
						19	9											

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							17
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	28	7	1			196
							31	9									
01	DLQ G-10		90	-0-	90	90	10	1	70	2	Y	9	7	1			198
							10	9									
02	DLQ G-10		23	-0-	23	113	7	1	9	2	Y	6	20	1			184
							7	9									
03	214	N	101	-0-	-113	-0-	33	1	34	2	Y	31	56	1			159
							34	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	2	44	9	Y	40	52	1			147
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	Y	38	30	1			155
							42	9									

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

12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	66	1	259	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
01	DLQ G-10		330	-0-	330	330	73	1	250	2	Y	6					10
							7	9									
02	DLQ G-10		93	-0-	93	423	19	1	74	2	Y	-0-					10
03	678	N	255	-0-	-423	-0-	54	1	201	2	Y	-0-					10
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	265	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	230	2	Y	1					11
							1	9									

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

12	1085	N	896	-0-	-189	-0-	179	1	689	2	Y	25	34	1			100
							28	9									
01	DLQ G-10		807	-0-	807	807	197	1	591	2	Y	17					117
							19	9									
02	DLQ G-10		231	-0-	231	1038	42	1	169	2	Y	18	24	1			111
							20	9									
03	1963	N	925	-0-	-1038	-0-	153	1	761	2	Y	10	16	1			105
							11	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	171	1	806	2	Y	11	14	1			102
							12	9									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	2	Y	15					117
							17	9									

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

12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	347	1	1233	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	340	1	982	2	Y	3					5
							3	9									
02	DLQ G-10		428	-0-	428	1753	87	1	338	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	2300	N	1240	-0-	-1060	693	246	1	990	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	2096	N	1403	-0-	-693	-0-	274	1	1122	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	301	1	1093	2	Y	6					7
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	121	1	449	2	Y	11	11	1			19
							12	9									
01	DLQ G-10		471	-0-	471	471	114	1	342	2	Y	14	14	1			19
							15	9									
02	DLQ G-10		229	-0-	229	700	42	1	169	2	Y	16	12	1			23
							18	9									
03	1168	N	468	-0-	-700	-0-	101	1	350	2	Y	15	15	1			23
							17	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	125	1	414	2	Y	22	30	1			15
							24	9									
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	104	1	357	2	Y	21	16	1			20
							23	9									

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
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	145	1	574	2	Y	18	25	1			14
							20	9									
01	DLQ G-10		657	-0-	657	657	148	1	496	2	Y	12					26
							13	9									
02	DLQ G-10		292	-0-	292	949	55	1	231	2	Y	5	7	1			24
							6	9									
03	1562	N	613	-0-	-949	-0-	107	1	500	2	Y	5	9	1			20
							6	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	155	1	735	2	Y	10	13	1			17
							11	9									
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	159	1	727	2	Y	9					26
							10	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF. N/A

12	SHUT IN	23773	-0-	23773	255341	22538	3	633	4	N	547	23	0	565	1	265
						602	9									
01	SHUT IN	20402	-0-	20402	275743	19498	3	423	4	N	437	26	0	384	1	292
						481	9									
02	SHUT IN	20645	-0-	20645	296388	19813	3	355	4	N	434	23	0	520	1	183
						477	9									
03	SHUT IN	7605	-0-	7605	303993	7245	3	144	4	N	196	29	0	167	1	183
						216	9									
04	SHUT IN	18230	-0-	18230	322223	17249	3	444	4	N	488	60	0	382	1	229
						537	9									
05	SHUT IN	7694	-0-	7694	329917	7622	3	15	4	N	52	16	0			265
						57	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT	IN	28283	-0-	28283	28283	25940	3	1421	4	N	837	67	0	710	1	60
							921	9									
09	SHUT	IN	74350	-0-	74350	102633	68756	3	2384	4	N	2918	175	0	2579	1	224
							3210	9									
10	SHUT	IN	58903	-0-	58903	161536	54468	3	2180	4	N	2050	210	0	1818	1	246
							2255	9									
11	SHUT	IN	43752	-0-	43752	205288	40803	3	1334	4	N	1468	1484	1			230
							1615	9									
12	SHUT	IN	32307	-0-	32307	237595	29838	3	1300	4	N	1063	25	0	1106	1	162
							1169	9									
01	SHUT	IN	26117	-0-	26117	263712	24208	3	742	4	N	1061	27	0	977	1	219
							1167	9									
02	SHUT	IN	34761	-0-	34761	298473	32501	3	1074	4	N	1078	82	0	914	1	301
							1186	9									
03	SHUT	IN	36859	-0-	36859	335332	34317	3	1004	4	N	1398	175	0	1256	1	268
							1538	9									
04	SHUT	IN	23081	-0-	23081	358413	21383	3	743	4	N	868	112	0	707	1	317
							955	9									
05	SHUT	IN	40575	-0-	40575	398988	34209	3	4976	4	N	1264	71	0	1253	1	257
							1390	9									

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

12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	915	1	210	2	N	11					60
							12	9									
01	806	N	657	-0-	-149	-0-	543	1	97	2	N	15					75
							17	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	856	1	119	2	N	5					80
							6	9									
03	1147	N	753	-0-	-394	-0-	665	1	73	2	N	14	90	1			4
							15	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	608	1	97	2	N	-0-					4
05	1085	N	507	-0-	-578	-0-	415	1	92	2	N	-0-					4

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

12	1860	N	606	-0-	-1254	-0-	480	1	112	2	N	13					122
							14	9									
01	1860	N	640	-0-	-1220	-0-	534	1	95	2	N	10					132
							11	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	919	1	128	2	N	4					136
							4	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1969	1	216	2	N	1					137
							1	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1065	1	170	2	N	-0-					137
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	910	1	203	2	N	-0-	52	1			85

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

12	620	N	382	-0-	-238	-0-	309	1	71	2	N	2					38
							2	9									
01	558	N	368	-0-	-190	-0-	311	1	55	2	N	2					40
							2	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	392	1	55	2	N	2					42
							2	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	533	1	59	2	N	1					43
							1	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	437	1	69	2	N	-0-					43
05	496	N	248	-0-	-248	-0-	203	1	45	2	N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	270	1	62	2	N	3					39
							3	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	458	1	82	2	N	3					42
							3	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	298	1	42	2	N	1					43
							1	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	443	1	49	2	N	-0-					43
04	540	N	296	-0-	-244	-0-	255	1	41	2	N	-0-					43
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	199	1	44	2	N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	2					18
							2	9									
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	1					19
							1	9									
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	2					21
							2	9									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	185	1	20	2	N	-0-					21
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	82	1	20	2	N	-0-					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	633	-0-	-80	-0-	512	1	118	2	N	3					141
							3	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	821	1	146	2	N	5					146
							6	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	873	1	122	2	N	3					149
							3	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	881	1	97	2	N	-0-					149
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	743	1	118	2	N	-0-					149
05	1116	N	357	-0-	-759	-0-	292	1	65	2	N	-0-	51	1			98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					86
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	884	1	157	2	N	-0-					86
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	682	1	95	2	N	-0-					86
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	760	1	83	2	N	-0-	70	1			16
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	469	1	75	2	N	-0-					16
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16

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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	4	1			11
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					11
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					11
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					11
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					11
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2820	2	63	9	Y	57	172	1			96
01	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2056	2	57	9	Y	52					148
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2397	2	61	9	Y	55					203
03	2635	N	2169	-0-	-466	-0-	2125	2	44	9	Y	40					243
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2461	2	18	9	Y	16	171	1			88
05	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	2509	2	42	9	Y	38					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	9013	-0-	-2550	-0-	696	1	8062	3	N	232	157	1			75
							255	9									
01	11563	X	7130	-0-	-4433	-0-	602	1	6311	3	N	197	120	1			152
							217	9									
02	10444	X	7953	-0-	-2491	-0-	632	1	7131	3	N	173	188	1			137
							190	9									
03	11563	X	10089	-0-	-1474	-0-	708	1	9139	3	N	220	182	1			175
							242	9									
04	8730	X	8200	-0-	-530	-0-	671	1	7386	3	N	130	180	1			125
							143	9									
05	9021	X	8926	-0-	-95	-0-	690	1	8078	3	N	144					269
							158	9									

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
12	7409	X	991	-0-	-6418	-0-	623	1	277	3	N	83					215
							91	9									
01	6107	X	4337	-0-	-1770	-0-	577	1	3728	3	N	29					244
							32	9									
02	5096	X	3484	-0-	-1612	-0-	589	1	2859	3	N	33					277
							36	9									
03	5208	X	2650	-0-	-2558	-0-	639	1	2009	3	N	2					279
							2	9									
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	632	1	3390	3	N	27	4	1			302
							30	9									
*05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	673	1	6065	3	N	130	187	1			245
							143	9									

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
12	1984	X	1696	-0-	-288	-0-	88	1	1558	3	Y	27	26	1			9
							20	4	30	9							
01	997	X	997	-0-	-0-	-0-	51	1	914	3	Y	19	24	1			4
							11	4	21	9							
02	2044	X	329	-0-	-1715	-0-	17	1	298	3	Y	10	11	1			3
							3	4	11	9							
03	2263	X	105	-0-	-2158	-0-	5	1	89	3	Y	9	9	1			3
							1	4	10	9							
04	2190	X	52	-0-	-2138	-0-	2	1	42	3	Y	3	5	1			1
							5	4	3	9							
05	1705	X	241	-0-	-1464	-0-	10	1	177	3	Y	13	11	1			3
							40	4	14	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	946	-0-	-263	-0-	49	1	865	3	Y	19	18	1			6
							11	4	21	9							
01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	45	1	793	3	Y	22	24	1			4
							9	4	24	9							
02	1372	X	707	-0-	-665	-0-	37	1	646	3	Y	16	15	1			5
							6	4	18	9							
03	1519	X	763	-0-	-756	-0-	38	1	700	3	Y	17	16	1			6
							6	4	19	9							
04	1470	X	991	-0-	-479	-0-	47	1	834	3	Y	15	16	1			5
							93	4	17	9							
*05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	982	3	Y	14	16	1			3
							222	4	15	9							

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	7	6	1			3
							5	4	8	9							
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	6	8	1			1
							4	4	7	9							
02	532	N	290	-0-	-242	-0-	16	1	265	3	Y	6	5	1			2
							2	4	7	9							
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	18	1	327	3	Y	7	6	1			3
							3	4	8	9							
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	6	7	1			2
							44	4	7	9							
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	6	7	1			1
							90	4	7	9							

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

12	2394	N	467	-0-	-1927	-0-	25	1	431	3	Y	5	7	1			2
							5	4	6	9							
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	164	1	2927	3	Y	13	12	1			3
							35	4	14	9							
02	4592	X	1618	-0-	-2974	-0-	87	1	1508	3	Y	8	8	1			3
							14	4	9	9							
03	5084	X	2797	-0-	-2287	-0-	142	1	2619	3	Y	13	11	1			5
							22	4	14	9							
04	4920	X	3017	-0-	-1903	-0-	143	1	2574	3	Y	11	12	1			4
							288	4	12	9							
05	3131	X	1436	-0-	-1695	-0-	61	1	1112	3	Y	11	13	1			2
							251	4	12	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	428	-0-		-99	-0-	22	1	393	3	Y	7	7	1			2
								5	4	8	9							
01	100	N	100	-0-		-0-	-0-	5	1	90	3	Y	4	5	1			1
								1	4	4	9							
02	616	N	550	-0-		-66	-0-	29	1	508	3	Y	7	6	1			2
								5	4	8	9							
03	461	N	461	-0-		-0-	-0-	23	1	425	3	Y	8	7	1			3
								4	4	9	9							
04	672	N	672	-0-		-0-	-0-	31	1	569	3	Y	7	7	1			3
								64	4	8	9							
*05	742	N	742	-0-		-0-	-0-	31	1	574	3	Y	6	8	1			1
								130	4	7	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-		-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	321	N	321	-0-		-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
02	476	N	102	-0-		-374	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	434	N	434	-0-		-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	300	N	169	-0-		-131	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
								16	4									
05	124	N	117	-0-		-7	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
								21	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-		-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	124	N	124	-0-		-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	140	N	129	-0-		-11	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1085	X	526	-0-	-559	-0-	28	1	489	3	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	3	Y	4	4	1			1
							10	4	4	9							
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	25	1	463	3	Y	4	4	1			1
							4	4	4	9							
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	Y	3	3	1			1
							52	4	3	9							
05	1271	N	712	-0-	-559	-0-	30	1	553	3	Y	4	4	1			1
							125	4	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	5	3	1			2
							1	4	6	9							
03	14B	DENY	86	-0-	86	86	4	1	75	3	Y	5	5	1			2
							1	4	6	9							
04	14B	DENY	139	-0-	139	225	7	1	113	3	Y	6	6	1			2
							12	4	7	9							
05	14B	DENY	119	-0-	119	344	5	1	90	3	Y	4	5	1			1
							20	4	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	2005	-0-	-134	-0-	128	1	1870	3	N	6	8	1			8
							7	9									
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	78	1	1244	3	N	6	10	1			4
							7	9									
02	1680	X	1463	-0-	-217	-0-	68	1	1386	3	N	8					12
							9	9									
03	2015	X	1738	-0-	-277	-0-	97	1	1613	3	N	25	9	1			28
							28	9									
04	1950	X	1840	-0-	-110	-0-	61	1	1766	3	N	12	26	1			14
							13	9									
05	2015	X	1299	-0-	-716	-0-	43	1	1241	3	N	14					28
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	247	3	Y	2					7
							2	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	3					10
							3	9									
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	15	1	276	3	Y	4					14
							4	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
04	360	N	241	-0-	-119	-0-	8	1	230	3	Y	3					11
							3	9									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	4	7	1			8
							4	9									

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	1					1
							1	9									
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1

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

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	3	3	1			1
							5	4	3	9							
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	2	3	1			-0-
							2	4	2	9							
02	308	N	195	-0-	-113	-0-	10	1	180	3	Y	3	2	1			1
							2	4	3	9							
03	403	N	201	-0-	-202	-0-	10	1	187	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	3	3	1			1
							29	4	3	9							
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	1	2	1			-0-
							58	4	1	9							

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

12	1271	X	967	-0-	-304	-0-	58	1	908	3	Y	1					3
							1	9									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	Y	2					5
							2	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	49	1	891	3	Y	2					7
							2	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	915	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	928	3	Y	1					5
							1	9									
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	27	1	795	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	257	-0-	-518	-0-	15	1	239	3	Y	3					25
							3	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	823	3	Y	10					35
							11	9									
02	560	N	90	-0-	-470	-0-	4	1	83	3	Y	3					38
							3	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	36	1			2
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

12	1085	X	718	-0-	-367	-0-	38	1	672	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	531	X	531	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1344	X	777	-0-	-567	-0-	42	1	728	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	1488	X	852	-0-	-636	-0-	43	1	802	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	1440	X	1136	-0-	-304	-0-	54	1	973	3	Y	-0-					-0-
							109	4									
*05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	Y	-0-					-0-
							169	4									

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

12	1395	X	195	-0-	-1200	-0-	10	1	176	3	Y	6	8	1			2
							2	4	7	9							
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	39	1	705	3	Y	15	14	1			3
							9	4	17	9							
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	169	1	2912	3	Y	52	38	1			17
							27	4	57	9							
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	108	1	1971	3	Y	41	43	1			15
							16	4	45	9							
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	128	1	2313	3	Y	42	42	1			15
							259	4	46	9							
05	3503	X	2714	-0-	-789	-0-	114	1	2094	3	Y	30	39	1			6
							473	4	33	9							

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

12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	805	3	Y	-0-					3
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	2					5
							2	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	816	3	Y	2					7
							2	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	847	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	755	3	Y	1					4
							1	9									
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	21	1	623	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1722	-0-	-634	-0-	89	1	1581	3	Y	29	27	1			10
							20	4	32	9							
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	3	Y	31	35	1			6
							21	4	34	9							
02	2184	X	1199	-0-	-985	-0-	64	1	1094	3	Y	28	25	1			9
							10	4	31	9							
03	2418	X	1364	-0-	-1054	-0-	68	1	1252	3	Y	31	29	1			11
							10	4	34	9							
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	3	13	1			1
*05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	23	19	1			5
							353	4	25	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	574	-0-	-46	-0-	37	1	535	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	Y	2					3
							2	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	16	1	449	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
05	961	N	497	-0-	-464	-0-	16	1	478	3	Y	3					6
							3	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	93	-0-	-620	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	Y	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	41	1	633	3	Y	3					13
							3	9									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	6					19
							7	9									
02	560	N	280	-0-	-280	-0-	14	1	259	3	Y	6					25
							7	9									
03	682	N	465	-0-	-217	-0-	28	1	428	3	Y	8	24	1			9
							9	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	534	3	Y	7					16
							8	9									
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	Y	4	10	1			10
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	738	-0-	-37	-0-	44	1	692	3	Y	2					4
							2	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	3					7
							3	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	Y	3					10
							3	9									
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	44	1	687	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	542	3	Y	2					8
							2	9									
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	16	1	458	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-

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
12	341	N	172	-0-	-169	-0-	10	1	161	3	Y	1					2
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	Y	-0-					2
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	1					3
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	7	1	191	3	Y	1					6
							1	9									
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	1	4	1			3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	38	1	598	3	Y	9					34
							10	9									
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	15					49
							17	9									
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	22	1	411	3	Y	18					67
							20	9									
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	35	1	534	3	Y	29	64	1			32
							32	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	622	3	Y	16					48
							18	9									
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	Y	11	30	1			29
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	3	Y	-0-					1
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	1					2
							1	9									
02	588	X	367	-0-	-221	-0-	19	1	347	3	Y	1					3
							1	9									
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	690	X	566	-0-	-124	-0-	19	1	546	3	Y	1					3
							1	9									
*05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	30	1	863	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	433	-0-	-94	-0-	26	1	407	3	Y	-0-					1
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	-0-					1
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	26	1	402	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	1					2
							1	9									
05	682	N	410	-0-	-272	-0-	14	1	396	3	Y	-0-	1	1			1

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
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	48	1	749	3	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	41	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	23	1	670	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	232	-0-	-977	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	1092	X	91	-0-	-1001	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	227	-0-	-672	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	93	-0-	-657	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	69	1	1188	3	Y	-0-					-0-
01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	854	-0-	-294	-0-	49	1	805	3	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1024	-0-	-247	-0-	58	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	863	-0-	-367	-0-	31	1	832	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	580	-0-	-691	-0-	23	1	557	3	Y	-0-					-0-

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

12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1					5
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	52	1	854	3	Y	4					9
							4	9									
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	3					12
03	961	X	215	-0-	-746	-0-	12	1	200	3	Y	3	11	1			4
							3	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	117	1	3405	3	Y	13					17
							14	9									
*05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	129	1	3448	3	Y	11	11	1			17
							12	9									

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

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	307	-0-	-197	-0-	16	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					1
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

12	775	X	313	-0-	-462	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	602	X	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	520	-0-	-131	-0-	32	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	535	-0-	-302	-0-	18	1	517	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	X	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	Y	-0-					1
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	Y	1					2
							1	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	-0-					2
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	44	1	682	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	720	3	Y	1					3
							1	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	17	1	497	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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

12	1674	X	1493	-0-	-181	-0-	77	1	1366	3	Y	30	28	1			10
							17	4	33	9							
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	29	33	1			6
							9	4	32	9							
02	1792	N	993	-0-	-799	-0-	53	1	899	3	Y	30	26	1			10
							8	4	33	9							
03	1488	N	827	-0-	-661	-0-	41	1	750	3	Y	27	27	1			10
							6	4	30	9							
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	3	Y	38	34	1			14
							168	4	42	9							
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	74	1	1370	3	Y	30	38	1			6
							310	4	33	9							

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	3	2	1			1
							2	4	3	9							
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	3	2	1			1
							2	4	3	9							
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	6	1	119	3	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	2	2	1			1
							17	4	2	9							
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	8	1	147	3	Y	1	2	1			-0-
							33	4	1	9							

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

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	305	-0-	-283	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	20	1	318	3	Y	2					7
							2	9									
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	598	3	Y	3					10
							3	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	Y	3					13
							3	9									
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	17	1	261	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	18	1	506	3	Y	3					8
							3	9									
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	Y	-0-					1
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	3	Y	-0-					1
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	Y	1					2
							1	9									
03	806	X	747	-0-	-59	-0-	45	1	701	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	780	X	375	-0-	-405	-0-	13	1	361	3	Y	1					2
							1	9									
05	806	X	783	-0-	-23	-0-	26	1	757	3	Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	38	1	667	3	Y	11	9	1			4
							8	4	12	9							
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	Y	14	15	1			3
							6	4	15	9							
02	644	N	509	-0-	-135	-0-	27	1	465	3	Y	12	11	1			4
							4	4	13	9							
03	713	N	362	-0-	-351	-0-	18	1	332	3	Y	8	9	1			3
							3	4	9	9							
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	Y	14	12	1			5
							91	4	15	9							
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	7	11	1			1
							120	4	8	9							

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
12	744	X	623	-0-	-121	-0-	33	1	575	3	Y	7	7	1			2
							7	4	8	9							
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	Y	11	11	1			2
							6	4	12	9							
02	896	N	461	-0-	-435	-0-	25	1	425	3	Y	6	6	1			2
							4	4	7	9							
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	29	1	528	3	Y	11	9	1			4
							4	4	12	9							
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	9	10	1			3
							67	4	10	9							
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	902	3	Y	11	12	1			2
							204	4	12	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1369	3	Y	35	29	1			12
							18	4	39	9							
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	96	1	1700	3	Y	33	38	1			7
							20	4	36	9							
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	121	1	2078	3	Y	33	29	1			11
							19	4	36	9							
03	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	60	1	1109	3	Y	35	33	1			13
							9	4	39	9							
04	1800	N	1136	-0-	-664	-0-	53	1	952	3	Y	23	28	1			8
							106	4	25	9							
05	2511	N	1516	-0-	-995	-0-	63	1	1162	3	Y	25	28	1			5
							263	4	28	9							

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
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	Y	5	5	1			2
							9	4	6	9							
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	4	5	1			1
							3	4	4	9							
02	1372	N	288	-0-	-1084	-0-	16	1	264	3	Y	5	4	1			2
							2	4	6	9							
03	775	N	186	-0-	-589	-0-	9	1	173	3	Y	2	3	1			1
							2	4	2	9							
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	2	2	1			1
							51	4	2	9							
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
							19	4									

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
12	1085	X	770	-0-	-315	-0-	40	1	712	3	Y	8	11	1			3
							9	4	9	9							
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	Y	13	13	1			3
							8	4	14	9							
02	1344	X	558	-0-	-786	-0-	30	1	513	3	Y	9	9	1			3
							5	4	10	9							
03	1488	X	556	-0-	-932	-0-	28	1	512	3	Y	11	10	1			4
							4	4	12	9							
04	1440	X	597	-0-	-843	-0-	28	1	504	3	Y	8	9	1			3
							56	4	9	9							
*05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	33	1	610	3	Y	6	8	1			1
							138	4	7	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	1					1
							1	9									
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			Y	-0-					1
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	1					1
							9	4	1	9							

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

12	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	119	1	2117	3	Y	33	30	1			11
							27	4	36	9							
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1832	3	Y	36	40	1			7
							22	4	40	9							
02	2996	X	1588	-0-	-1408	-0-	85	1	1459	3	Y	28	26	1			9
							13	4	31	9							
03	3317	X	1273	-0-	-2044	-0-	64	1	1178	3	Y	19	21	1			7
							10	4	21	9							
04	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	109	1	1952	3	Y	31	27	1			11
							218	4	34	9							
*05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	100	1	1832	3	Y	28	33	1			6
							414	4	31	9							

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

12	2511	X	1503	-0-	-1008	-0-	77	1	1368	3	Y	37	35	1			13
							17	4	41	9							
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	3	Y	30	37	1			6
							13	4	33	9							
02	2856	X	1481	-0-	-1375	-0-	78	1	1350	3	Y	36	30	1			12
							13	4	40	9							
03	3162	X	1119	-0-	-2043	-0-	56	1	1024	3	Y	28	30	1			10
							8	4	31	9							
04	3060	X	2533	-0-	-527	-0-	118	1	2117	3	Y	55	46	1			19
							237	4	61	9							
*05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	3	Y	34	46	1			7
							358	4	37	9							

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

12	2387	X	1623	-0-	-764	-0-	84	1	1498	3	Y	20	20	1			7
							19	4	22	9							
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	3	Y	21	24	1			4
							20	4	23	9							
02	2632	X	1728	-0-	-904	-0-	92	1	1596	3	Y	23	20	1			7
							15	4	25	9							
03	2914	X	1738	-0-	-1176	-0-	88	1	1609	3	Y	25	23	1			9
							13	4	28	9							
04	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	113	1	2034	3	Y	26	26	1			9
							228	4	29	9							
*05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	Y	18	23	1			4
							432	4	20	9							

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

12	341	N	33	-0-	-308	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	162	-0-	-174	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	2					7
							2	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	492	3	Y	3					10
							3	9									
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	18	1	337	3	Y	3					13
							3	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	26	1	397	3	Y	6	12	1			7
							7	9									
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	14	1	415	3	Y	3					10
							3	9									
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	2	6	1			6
							2	9									

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

12	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	83	-0-	-253	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-

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

12	1984	X	1622	-0-	-362	-0-	82	1	1462	3	Y	54	51	1			18
							19	4	59	9							
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	79	1	1409	3	Y	66	71	1			13
							17	4	73	9							
02	2240	X	1612	-0-	-628	-0-	84	1	1445	3	Y	64	56	1			21
							13	4	70	9							
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	79	1	1457	3	Y	74	68	1			27
							12	4	81	9							
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	96	1	1720	3	Y	65	69	1			23
							192	4	72	9							
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1542	3	Y	38	53	1			8
							348	4	42	9							

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	6	7	1			2
							6	4	7	9							
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	8	8	1			2
							3	4	9	9							
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	26	1	451	3	Y	6	6	1			2
							4	4	7	9							
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	9	8	1			3
							5	4	10	9							
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	Y	6	7	1			2
							59	4	7	9							
05	527	N	232	-0-	-295	-0-	10	1	180	3	Y	2	4	1			-0-
							40	4	2	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 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
12	1240	X	1183	-0-	-57	-0-	61	1	1093	3	Y	14	13	1			5
							14	4	15	9							
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	3	Y	14	16	1			3
							12	4	15	9							
02	1764	N	888	-0-	-876	-0-	47	1	820	3	Y	12	11	1			4
							8	4	13	9							
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	55	1	1013	3	Y	17	15	1			6
							8	4	19	9							
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	3	Y	11	13	1			4
							133	4	12	9							
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	3	Y	11	13	1			2
							239	4	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	4	4	1			1
							8	4	4	9							
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							
02	756	X	425	-0-	-331	-0-	23	1	395	3	Y	3	3	1			1
							4	4	3	9							
03	837	X	489	-0-	-348	-0-	25	1	456	3	Y	4	4	1			1
							4	4	4	9							
04	810	X	781	-0-	-29	-0-	37	1	664	3	Y	5	4	1			2
							74	4	6	9							
*05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	3	4	1			1
							136	4	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-

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
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 2 RRCID -> 154950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10765 PERF.10460 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	3	Y	-0-					-0-

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

12	713	X	657	-0-	-56	-0-	33	1	597	3	Y	17	15	1			6
							8	4	19	9							
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	13	16	1			3
							5	4	14	9							
02	868	X	668	-0-	-200	-0-	35	1	610	3	Y	15	13	1			5
							6	4	17	9							
03	961	X	555	-0-	-406	-0-	28	1	508	3	Y	14	14	1			5
							4	4	15	9							
04	930	X	752	-0-	-178	-0-	35	1	634	3	Y	11	12	1			4
							71	4	12	9							
*05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	11	13	1			2
							175	4	12	9							

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

12	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	58	1	1022	3	Y	20	18	1			7
							13	4	22	9							
01	924	X	924	-0-	-0-	-0-	47	1	845	3	Y	20	23	1			4
							10	4	22	9							
02	1372	X	833	-0-	-539	-0-	44	1	761	3	Y	19	17	1			6
							7	4	21	9							
03	1519	X	1044	-0-	-475	-0-	52	1	951	3	Y	30	25	1			11
							8	4	33	9							
04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	3	Y	36	34	1			13
							159	4	40	9							
*05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	3	Y	31	38	1			6
							313	4	34	9							

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

12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	56	1	1211	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	31	1	789	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1085	X	878	-0-	-207	-0-	38	1	834	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	38	1	1093	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1271	X	865	-0-	-406	-0-	28	1	827	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	438	-0-	-430	-0-	34	1	402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	16	1	473	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
02	952	X	931	-0-	-21	-0-	35	1	877	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
03	1147	X	299	-0-	-848	-0-	13	1	282	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
04	1110	X	433	-0-	-677	-0-	14	1	415	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1147	X	559	-0-	-588	-0-	18	1	532	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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
12	1829	X	1253	-0-	-576	-0-	55	1	1196	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	1022	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	67	1	1497	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	37	1	1077	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	76	1	1649	3	Y	281	288	1			30
							309	9									
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	3	Y	264	251	1			43
							290	9									
02	1316	X	1227	-0-	-89	-0-	38	1	963	3	Y	205	190	1			58
							226	9									
03	2046	X	1545	-0-	-501	-0-	57	1	1269	3	Y	199	227	1			30
							219	9									
04	1980	X	803	-0-	-1177	-0-	26	1	757	3	Y	18	45	1			3
							20	9									
05	2046	X	731	-0-	-1315	-0-	24	1	684	3	Y	21	21	1			3
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	3	Y	-0-					-0-
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	54	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	288	-0-	-608	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	94	-0-	-712	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2760	-0-	-1239	-0-	190	1	2568	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	193	1	2638	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3388	X	2957	-0-	-431	-0-	170	1	2784	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	199	1	2948	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	101	1	2927	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3255	X	1384	-0-	-1871	-0-	42	1	1217	3	Y	114	100	1			14
							125	9									

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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	821	-0-	-233	-0-	56	1	762	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	774	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1276	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	403	N	366	-0-	-37	-0-	28	1	334	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	440	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1023	3	Y	-0-					-0-
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	60	1	820	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1428	X	960	-0-	-468	-0-	55	1	901	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1581	X	1204	-0-	-377	-0-	76	1	1122	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1440	X	1180	-0-	-260	-0-	39	1	1135	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1085	X	1039	-0-	-46	-0-	34	1	995	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	277	-0-	-1862	-0-	22	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	23	1	662	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1075	-0-	-1281	-0-	56	1	988	3	Y	17	20	1			6
							12	4	19	9							
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1047	3	Y	31	31	1			6
							12	4	34	9							
02	2240	X	862	-0-	-1378	-0-	46	1	785	3	Y	22	21	1			7
							7	4	24	9							
03	2480	X	1052	-0-	-1428	-0-	52	1	959	3	Y	30	26	1			11
							8	4	33	9							
04	2400	X	1354	-0-	-1046	-0-	63	1	1132	3	Y	29	30	1			10
							127	4	32	9							
*05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	3	Y	24	29	1			5
							267	4	26	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	936	3	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1891	X	1527	-0-	-364	-0-	99	1	1356	3	Y	65					66
							72	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	80	1	1050	3	Y	93	66	1			93
							102	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	99	1	1623	3	Y	94	115	1			72
							103	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1471	3	Y	55	47	1			80
							61	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	51	1	1440	3	Y	18	37	1			61
							20	9									
05	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	63	1	1663	3	Y	20	39	1			42
							22	9									

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

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1087	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	40	1	654	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	65	1	1062	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1306	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	1271	X	1100	-0-	-171	-0-	39	1	1041	3	Y	18	19	1			2
							20	9									

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

12	485	X	485	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	Y	9					11
							10	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	8	11	1			8
							9	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	Y	17	12	1			13
							19	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	60	1	880	3	Y	9	8	1			14
							10	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	829	3	Y	3	6	1			11
							3	9									
05	1147	N	907	-0-	-240	-0-	33	1	870	3	Y	4	7	1			8
							4	9									

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

12	3069	X	1177	-0-	-1892	-0-	78	1	1060	3	Y	35					221
							39	9									
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	40	1	525	3	Y	17	218	1			20
							19	9									
02	2324	X	2219	-0-	-105	-0-	125	1	2043	3	Y	46	31	1			35
							51	9									
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	202	1	2959	3	Y	45	23	1			57
							50	9									
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	73	1	2065	3	Y	12	26	1			43
							13	9									
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	108	1	2865	3	Y	17	28	1			32
							19	9									

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
12	1860	X	1389	-0-	-471	-0-	94	1	1277	3	Y	16					19
							18	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	81	1	1067	3	Y	23	18	1			24
							25	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1259	3	Y	53	36	1			41
							58	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	90	1	1322	3	Y	33	27	1			47
							36	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	49	1	1380	3	Y	11	22	1			36
							12	9									
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	61	1	1621	3	Y	11	23	1			24
							12	9									

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

12	899	N	871	-0-	-28	-0-	54	1	734	3	Y	75	76	1			8
							83	9									
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	686	3	Y	66	63	1			11
							73	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	668	3	Y	56	51	1			16
							62	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	775	3	Y	68	74	1			10
							75	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	27	1	772	3	Y	81	77	1			14
							89	9									
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	Y	82	86	1			10
							90	9									

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

12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2280	3	Y	-0-					-0-
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	145	1	2368	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1754	-0-	-66	-0-	101	1	1653	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1903	-0-	-515	-0-	105	1	1798	3	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	54	1	1576	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	720	-0-	-1791	-0-	26	1	694	3	Y	-0-					-0-

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

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	870	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	847	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	980	N	859	-0-	-121	-0-	49	1	806	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	50	1	863	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	27	1	790	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	961	N	831	-0-	-130	-0-	30	1	800	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	131	1	1540	3	Y	-0-					-0-
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	153	-0-	-1303	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	587	-0-	-1087	-0-	43	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	774	-0-	-846	-0-	26	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1010	-0-	-664	-0-	34	1	976	3	Y	-0-					-0-

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
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	629	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	34	1	581	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	660	N	495	-0-	-165	-0-	16	1	477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	682	N	474	-0-	-208	-0-	17	1	454	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
12	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1532	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	1612	X	1265	-0-	-347	-0-	54	1	1197	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	1560	X	1226	-0-	-334	-0-	41	1	1174	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1612	X	1091	-0-	-521	-0-	36	1	1046	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

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
12	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	117	1	2086	3	Y	39	37	1			13
							27	4	43	9							
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	101	1	1800	3	Y	44	48	1			9
							21	4	48	9							
02	2940	X	1555	-0-	-1385	-0-	83	1	1419	3	Y	36	33	1			12
							13	4	40	9							
03	3255	X	2081	-0-	-1174	-0-	104	1	1908	3	Y	48	42	1			18
							16	4	53	9							
04	3150	X	2340	-0-	-810	-0-	110	1	1969	3	Y	37	42	1			13
							220	4	41	9							
*05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	131	1	2413	3	Y	42	46	1			9
							546	4	46	9							

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
12	1984	X	1423	-0-	-561	-0-	61	1	1317	3	Y	41	45	1			4
							45	9									
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
02	2016	X	1847	-0-	-169	-0-	69	1	1753	3	Y	23	21	1			7
							25	9									
03	2232	X	2191	-0-	-41	-0-	93	1	2076	3	Y	20	24	1			3
							22	9									
04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
05	2046	X	1512	-0-	-534	-0-	49	1	1432	3	Y	28	29	1			4
							31	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. GAS	(I) 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	1891	X	1710	-0-		-181	-0-	88	1	1569	3	Y	30	29	1			10
								20	4	33	9							
01	1398	X	1398	-0-		-0-	-0-	72	1	1278	3	Y	30	34	1			6
								15	4	33	9							
02	2800	X	1594	-0-		-1206	-0-	84	1	1455	3	Y	37	31	1			12
								14	4	41	9							
03	3100	X	1470	-0-		-1630	-0-	74	1	1352	3	Y	30	31	1			11
								11	4	33	9							
04	3000	X	1791	-0-		-1209	-0-	83	1	1507	3	Y	29	30	1			10
								169	4	32	9							
*05	2553	X	2553	-0-		-0-	-0-	107	1	1967	3	Y	31	35	1			6
								445	4	34	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	496	X	382	-0-		-114	-0-	26	1	352	3	Y	4					4
								4	9									
01	278	N	278	-0-		-0-	-0-	19	1	253	3	Y	5	4	1			5
								6	9									
02	448	N	324	-0-		-124	-0-	18	1	302	3	Y	4	6	1			3
								4	9									
03	372	N	359	-0-		-13	-0-	23	1	333	3	Y	3	2	1			4
								3	9									
04	330	N	330	-0-		-0-	-0-	11	1	318	3	Y	1	2	1			3
								1	9									
05	372	N	342	-0-		-30	-0-	12	1	330	3	Y	-0-	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	651	N	547	-0-		-104	-0-	36	1	497	3	Y	13					20
								14	9									
01	440	N	440	-0-		-0-	-0-	30	1	396	3	Y	13	19	1			14
								14	9									
02	554	N	554	-0-		-0-	-0-	31	1	505	3	Y	16	18	1			12
								18	9									
03	569	N	569	-0-		-0-	-0-	36	1	523	3	Y	9	8	1			13
								10	9									
04	649	N	649	-0-		-0-	-0-	22	1	623	3	Y	4	6	1			11
								4	9									
*05	658	N	658	-0-		-0-	-0-	24	1	627	3	Y	6	7	1			10
								7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	555	N	555	-0-		-0-	-0-	32	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-		-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-		-105	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-		-110	-0-	25	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-		-0-	-0-	20	1	585	3	Y	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-		-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-

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
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	13	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	10	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	5	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

12	1953	X	1415	-0-	-538	-0-	95	1	1295	3	Y	23					23
							25	9									
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	86	1	1140	3	Y	122	23	1			122
							134	9									
02	1456	X	1411	-0-	-45	-0-	72	1	1185	3	Y	140	155	1			107
							154	9									
03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1375	3	Y	135	69	1			173
							149	9									
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	3	Y	20	79	1			114
							22	9									
*05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1658	3	Y	8	73	1			49
							9	9									

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

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	44	3	Y	1					1
							1	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	42	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	28	3	Y	4	1	1			4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	431	-0-	-437	-0-	38	1	370	3	Y	21	14	1			16
							23	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	17	21	1			12
							19	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	21	13	1			20
							23	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	20	24	1			16
							22	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	10	17	1			9
							11	9									
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	5	10	1			4
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	79	1	927	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	87	1	1039	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	118	1	1698	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3100	N	4201	-0-	1101	1101	304	1	3893	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1422	N	321	-0-	-1101	-0-	11	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1302	N	170	-0-	-1132	-0-	6	1	163	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	3	Y	-0-					-0-
01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	75	1	1226	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1038	-0-	-222	-0-	60	1	978	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1394	-0-	-1	-0-	77	1	1317	3	Y	-0-					-0-
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	1302	X	812	-0-	-490	-0-	29	1	763	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

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

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	35	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	427	-0-	-410	-0-	15	1	412	3	Y	-0-					-0-

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

12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	62	1	833	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	52	1	846	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	899	N	715	-0-	-184	-0-	45	1	669	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	16	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	992	N	491	-0-	-501	-0-	16	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	588	X	438	-0-	-150	-0-	25	1	410	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	651	X	466	-0-	-185	-0-	26	1	438	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	540	X	427	-0-	-113	-0-	14	1	407	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	558	X	402	-0-	-156	-0-	14	1	386	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

12	2480	X	469	-0-	-2011	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	X	10	-0-	-920	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	403	N	349	-0-	-54	-0-	31 17	1 9	301	3	Y	15	11	1			12
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	373	3	Y	16	16	1			12
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32 9	1 9	370	3	Y	8	12	1			8
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34 15	1 9	425	3	Y	14	10	1			12
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	12 7	1 9	327	3	Y	6	13	1			5
05	465	N	277	-0-	-188	-0-	10 2	1 9	265	3	Y	2	5	1			2

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

12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	3	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	60	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	Y	-0-					-0-
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	558	X	509	-0-	-49	-0-	29	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	1184	3	Y	1	1	1			-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	761	3	Y	1	1	1			-0-
*05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	730	3	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	3	Y	-0-					-0-
01	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1498	3	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1246	-0-	-518	-0-	72	1	1174	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1324	-0-	-660	-0-	73	1	1251	3	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1048	-0-	-872	-0-	35	1	1013	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1313	-0-	-671	-0-	47	1	1266	3	Y	-0-					-0-

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

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	21	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	401	-0-	-188	-0-	22	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	12	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	13	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-

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

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	62	1	1026	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	929	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	55	1	901	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1085	N	585	-0-	-500	-0-	32	1	552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1028	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	38	1	1004	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-

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

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	3	Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	949	3	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	768	-0-	-224	-0-	48	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	669	-0-	-321	-0-	22	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	585	-0-	-407	-0-	19	1	566	3	Y	-0-					-0-

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

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	14	1	416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	17	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	5	1	157	3	Y	8	11	1			1
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	333	-0-	-349	-0-	11	1	322	3	Y	-0-					-0-

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
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	19	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	6	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	510	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	7	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	225	-0-	-302	-0-	13	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	15	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	11	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	9	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	74	1	1218	3	Y	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	750	-0-	-676	-0-	27	1	723	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

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
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	3588	-0-	488	488	241	1	3246	3	Y	92	101	1			10
							101	9									
01	2409	N	1921	-0-	-488	-0-	126	1	1715	3	Y	73	71	1			12
							80	9									
02	2296	N	1894	-0-	-402	-0-	104	1	1702	3	Y	80	69	1			23
							88	9									
03	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	122	1	1807	3	Y	85	95	1			13
							94	9									
04	3000	X	1823	-0-	-1177	-0-	58	1	1669	3	Y	87	85	1			15
							96	9									
05	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	63	1	1827	3	Y	109	110	1			14
							120	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-

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

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	55	1	649	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	320	-0-	-296	-0-	21	1	298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	N	131	-0-	-582	-0-	9	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	81	-0-	-669	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	79	-0-	-262	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-

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

12	2139	X	3	-0-	-2136	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	152	1	2500	3	Y	135	97	1			38
							149	9									
03	1581	X	18	-0-	-1563	-0-	1	1	16	3	Y	1	39	1			-0-
							1	9									
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	468	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	13	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	114	1	1599	3	Y	31	34	1			24
							34	9									
01	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	70	1	1031	3	Y	14	28	1			10
							15	9									
02	1708	X	1414	-0-	-294	-0-	82	1	1300	3	Y	29	12	1			27
							32	9									
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	146	1	2081	3	Y	36	34	1			29
							40	9									
04	1830	X	670	-0-	-1160	-0-	22	1	626	3	Y	20	31	1			18
							22	9									
*05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	83	1	2205	3	Y	53	25	1			46
							58	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	3449	-0-	349	349	199	1	3250	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3469	-0-	669	1018	200	1	3269	3	Y	-0-					-0-
03	2281	N	1263	-0-	-1018	-0-	70	1	1193	3	Y	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

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

12	3100	N	3213	-0-	113	113	295	1	2894	3	Y	22	22	1			17
							24	9									
01	3100	N	3098	-0-	-2	111	260	1	2818	3	Y	18	22	1			13
							20	9									
02	2800	N	3181	-0-	381	492	253	1	2900	3	Y	25	14	1			24
							28	9									
03	2342	X	1850	-0-	-492	-0-	134	1	1694	3	Y	20	28	1			16
							22	9									
04	3120	X	1411	-0-	-1709	-0-	48	1	1345	3	Y	16	18	1			14
							18	9									
05	3503	X	1011	-0-	-2492	-0-	36	1	964	3	Y	10	15	1			9
							11	9									

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

12	2899	X	679	-0-	-2220	-0-	39	1	639	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	48	1	779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4732	X	1046	-0-	-3686	-0-	60	1	985	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5239	X	1063	-0-	-4176	-0-	59	1	1003	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	835	-0-	-2075	-0-	28	1	806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	X	823	-0-	-324	-0-	29	1	766	3	Y	25	22	1			3
							28	9									

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

12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	55	1	949	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	928	-0-	-122	-0-	31	1	896	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	35	1	929	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2705	X	2705	-0-		-0-	-0-	154	1	2550	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	1804	X	1804	-0-		-0-	-0-	104	1	1699	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	2011	X	2011	-0-		-0-	-0-	116	1	1894	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	2697	X	1478	-0-		-1219	-0-	81	1	1395	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	2610	X	1661	-0-		-949	-0-	55	1	1604	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	2697	X	2388	-0-		-309	-0-	86	1	2301	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	1613	X	1613	-0-		-0-	-0-	103	1	1443	3	Y	61	61	1			48
								67	9									
01	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	92	1	1349	3	Y	65	66	1			47
								72	9									
02	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	103	1	1646	3	Y	67	51	1			63
								74	9									
03	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	122	1	1727	3	Y	17	66	1			14
								19	9									
04	1470	N	1340	-0-		-130	-0-	45	1	1276	3	Y	17	16	1			15
								19	9									
05	2015	N	1420	-0-		-595	-0-	50	1	1331	3	Y	35	20	1			30
								39	9									

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

12	527	N	270	-0-		-257	-0-	19	1	250	3	Y	1	4	1			2
								1	9									
01	276	N	276	-0-		-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					2
02	346	N	346	-0-		-0-	-0-	21	1	323	3	Y	2					4
								2	9									
03	279	N	276	-0-		-3	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					4
04	270	N	257	-0-		-13	-0-	9	1	247	3	Y	1					5
								1	9									
*05	417	N	417	-0-		-0-	-0-	15	1	400	3	Y	2	5	1			3
								2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	198	-0-	-54	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	89	-0-	-190	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-
*05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-

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

12	682	X	542	-0-	-140	-0-	38	1	503	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	Y	2					4
							2	9									
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	Y	4					8
							4	9									
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	1					9
							1	9									
04	600	X	505	-0-	-95	-0-	17	1	486	3	Y	2					11
							2	9									
05	868	X	549	-0-	-319	-0-	19	1	516	3	Y	13	11	1			13
							14	9									

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

12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	77	1	1277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1456	X	1272	-0-	-184	-0-	73	1	1198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	80	1	2325	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1984	X	1106	-0-	-878	-0-	40	1	1065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	62	1	1026	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	981	X	981	-0-		-0-	-0-	57	1	922	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	1210	X	1210	-0-		-0-	-0-	70	1	1137	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	1085	X	1064	-0-		-21	-0-	59	1	1003	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
04	1050	X	923	-0-		-127	-0-	31	1	890	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	1333	X	517	-0-		-816	-0-	19	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

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

12	451	X	451	-0-		-0-	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	267	X	267	-0-		-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-		-0-	-0-	27	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	308	-0-		-157	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	354	-0-		-96	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	329	-0-		-167	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

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

12	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	79	1	1299	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	77	1	1254	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	81	1	1328	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	1395	N	1135	-0-		-260	-0-	62	1	1067	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
04	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	45	1	1300	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	1550	N	1355	-0-		-195	-0-	49	1	1299	3	Y	6	6	1			1
								7	9									

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

12	633	N	633	-0-		-0-	-0-	41	1	578	3	Y	13	9	1			10
								14	9									
01	544	N	544	-0-		-0-	-0-	34	1	500	3	Y	9	13	1			6
								10	9									
02	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	63	1	1000	3	Y	52	8	1			50
								57	9									
03	736	N	736	-0-		-0-	-0-	46	1	650	3	Y	36	57	1			29
								40	9									
04	543	N	543	-0-		-0-	-0-	18	1	508	3	Y	15	31	1			13
								17	9									
05	1240	N	774	-0-		-466	-0-	27	1	726	3	Y	19	15	1			17
								21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	341	X	245	-0-	-96	-0-	17	1	227	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					1
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					1
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					1
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	6	1	173	3	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	18	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	109	-0-	-371	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	56	1	917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	58	1	952	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1240	X	923	-0-	-317	-0-	51	1	871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	X	686	-0-	-514	-0-	23	1	662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1240	X	764	-0-	-476	-0-	28	1	735	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	1023	X	305	-0-	-718	-0-	28	1	270	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	33	1	882	3	Y	7	1	1			6
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 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
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1 9	459	3	Y	1	1	1			-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1 9	373	3	Y	1	1	1			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1 9	351	3	Y	1	1	1			-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	25	1 9	432	3	Y	1	1	1			-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	11	1 9	325	3	Y	1	1	1			-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	12	1 9	326	3	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	1226	3	Y	5	5	1			1
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1 6 9	1166	3	Y	5	5	1			1
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1 4 9	941	3	Y	4	4	1			1
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1 6 9	1226	3	Y	5	5	1			1
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	38	1 6 9	1094	3	Y	5	5	1			1
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1 7 9	1249	3	Y	6	6	1			1

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	3	Y	-0-					4
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	3	Y	-0-					4
02	840	X	472	-0-	-368	-0-	27	1 9	444	3	Y	1	4	1			1
03	1023	X	727	-0-	-296	-0-	41	1	686	3	Y	-0-					1
04	990	X	469	-0-	-521	-0-	17	1 9	451	3	Y	1					2
05	1023	X	522	-0-	-501	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	24	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	30	6	1			24
							33	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	18	32	1			10
							20	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	21	1	227	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	87	61	1			32
							96	9									
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	1	1	18	3	Y	12	39	1			5
							13	9									

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

12	434	X	139	-0-	-295	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

12	713	N	473	-0-	-240	-0-	45	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	362	X	362	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	X	116	-0-	-528	-0-	13	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	X	436	-0-	-14	-0-	15	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	589	X	224	-0-	-365	-0-	21	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	61	-0-	-219	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	-0-					-0-
*05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	589	X	108	-0-	-481	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	116	-0-	-108	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	178	-0-	-70	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	241	-0-	-59	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	203	-0-	-107	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-

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

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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	16	1	431	3	Y	-0-					-0-

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
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					1
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					1
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	2					3
							2	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	2					4
							2	9									

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 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
12	713	X	558	-0-	-155	-0-	30	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	422	-0-	-136	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	400	-0-	-375	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	403	N	198	-0-	-205	-0-	16	1	179	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	6	1	160	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	5	1	121	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	26	1	328	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	450	N	229	-0-	-221	-0-	8	1	221	3	Y	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	631	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	372	N	186	-0-	-186	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	158	-0-	-178	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
*05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

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

12	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	74	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	7	1	1			6
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	3	Y	172	49	1			137
							189	9									
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	166	1	2219	3	Y	213	226	1			124
							234	9									
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	3	Y	60	136	1			48
							66	9									
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	134	1	1469	3	Y	113	102	1			59
							124	9									
04	2520	X	1373	-0-	-1147	-0-	43	1	1207	3	Y	112	130	1			41
							123	9									
05	2604	X	1480	-0-	-1124	-0-	47	1	1254	3	Y	163	145	1			59
							179	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	837	X	263	-0-	-574	-0-	25	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	756	X	164	-0-	-592	-0-	18	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	X	387	-0-	-233	-0-	28	1	357	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

12	682	N	18	-0-	-664	-0-	1	1	16	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					2
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					2
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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

12	992	X	564	-0-	-428	-0-	40	1	517	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	32	1	422	3	Y	19	13	1			11
							21	9									
02	616	X	401	-0-	-215	-0-	27	1	364	3	Y	9	13	1			7
							10	9									
03	682	X	360	-0-	-322	-0-	29	1	317	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
04	540	X	380	-0-	-160	-0-	13	1	353	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
05	558	X	187	-0-	-371	-0-	7	1	176	3	Y	4	7	1			2
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	277	3	Y	1	1	1			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	264	3	Y	1	1	1			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	294	3	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1 1 9	192	3	Y	1	1	1			-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1 8 9	255	3	Y	7	6	1			1

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
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	92	1 1 9	1527	3	Y	1	1	1			-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	780	3	Y	1	1	1			-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1038	3	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	585	3	Y	1	1	1			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	432	3	Y	1	1	1			-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	733	3	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1305	3	Y	2	2	1			-0-
01	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1288	3	Y	2	2	1			-0-
02	1260	X	1241	-0-	-19	-0-	71	1 3 9	1167	3	Y	3	2	1			1
03	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	75	1 2 9	1288	3	Y	2	3	1			-0-
04	1350	X	1278	-0-	-72	-0-	43	1 2 9	1233	3	Y	2	2	1			-0-
05	1395	X	1219	-0-	-176	-0-	44	1 2 9	1173	3	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	161	-0-	-211	-0-	15	1 1 9	145	3	Y	1	1	1			-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	212	3	Y	1	1	1			-0-
02	476	X	145	-0-	-331	-0-	16	1 1 9	128	3	Y	1	1	1			-0-
03	527	X	258	-0-	-269	-0-	19	1 1 9	238	3	Y	1	1	1			-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	234	3	Y	1	1	1			-0-
*05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	235	3	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	18	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	16	1	212	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	1					2
							1	9									
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					2
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					2
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	6	1	155	3	Y	1					3
							1	9									
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	175	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	15	8	1			11
							17	9									
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	17	1	190	3	Y	16	12	1			15
							18	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	17	17	1			15
							19	9									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	10	17	1			9
							11	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
12	620	X	209	-0-	-411	-0-	19	1	186	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	560	X	236	-0-	-324	-0-	19	1	215	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	279	X	159	-0-	-120	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

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
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	67	-0-	-129	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	93	-0-	-87	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
*05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-

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

12	1581	X	991	-0-	-590	-0-	68	1	923	3	Y	-0-					-0-
01	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	86	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1207	-0-	-81	-0-	69	1	1138	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1290	-0-	-136	-0-	81	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	49	1	1415	3	Y	-0-					-0-
*05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	3	Y	-0-					-0-

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

12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	73	1	1202	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	47	1	764	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1344	X	1034	-0-	-310	-0-	59	1	972	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1488	X	1277	-0-	-211	-0-	70	1	1205	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1440	X	1109	-0-	-331	-0-	37	1	1070	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	39	1	1042	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	1240	X	618	-0-	-622	-0-	34	1	584	3	Y	-0-					4
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	69	1	1118	3	Y	1					5
							1	9									
02	952	X	799	-0-	-153	-0-	46	1	752	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	992	X	868	-0-	-124	-0-	49	1	818	3	Y	1					2
							1	9									
04	1140	X	822	-0-	-318	-0-	29	1	792	3	Y	1					3
							1	9									
05	1178	X	752	-0-	-426	-0-	30	1	721	3	Y	1					4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	24	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	45	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	X	489	-0-	-183	-0-	53	1	433	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	966	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	30	1	882	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	36	1	963	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	473	-0-	-519	-0-	45	1	425	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1064	X	305	-0-	-759	-0-	33	1	269	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1178	X	589	-0-	-589	-0-	43	1	544	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	570	X	481	-0-	-89	-0-	16	1	459	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	589	X	247	-0-	-342	-0-	9	1	236	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	3	Y	35	29	1			28
							39	9									
01	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	Y	34	37	1			25
							37	9									
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	Y	48	27	1			46
							53	9									
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	3	Y	43	54	1			35
							47	9									
04	1230	X	444	-0-	-786	-0-	15	1	419	3	Y	9	36	1			8
							10	9									
05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	39	1	1037	3	Y	9	9	1			8
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	108	96	1			86
							119	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	643	3	Y	65	113	1			38
							72	9									
02	812	N	492	-0-	-320	-0-	49	1	418	3	Y	23	43	1			18
							25	9									
03	992	N	797	-0-	-195	-0-	68	1	685	3	Y	40	37	1			21
							44	9									
04	750	N	373	-0-	-377	-0-	11	1	319	3	Y	39	46	1			14
							43	9									
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	43	42	1			16
							47	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1332	X	1332	-0-		-0-	-0-	88	1	1234	3	Y	9	4	1			7
								10	9									
01	964	X	964	-0-		-0-	-0-	61	1	897	3	Y	5	8	1			4
								6	9									
02	867	X	867	-0-		-0-	-0-	51	1	808	3	Y	7	4	1			7
								8	9									
03	1333	X	950	-0-		-383	-0-	62	1	880	3	Y	7	8	1			6
								8	9									
04	1290	X	808	-0-		-482	-0-	27	1	772	3	Y	8	7	1			7
								9	9									
05	1333	X	877	-0-		-456	-0-	31	1	834	3	Y	11	8	1			10
								12	9									

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

12	83	N	83	-0-		-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	11	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-		-196	-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-

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

12	1395	X	1050	-0-		-345	-0-	69	1	970	3	Y	10	16	1			8
								11	9									
01	847	N	847	-0-		-0-	-0-	53	1	779	3	Y	14	12	1			10
								15	9									
02	985	N	985	-0-		-0-	-0-	56	1	888	3	Y	37	12	1			35
								41	9									
03	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	76	1	1082	3	Y	62	47	1			50
								68	9									
04	968	N	968	-0-		-0-	-0-	32	1	894	3	Y	38	55	1			33
								42	9									
05	1085	N	1012	-0-		-73	-0-	34	1	904	3	Y	67	42	1			59
								74	9									

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

12	403	X	191	-0-		-212	-0-	18	1	166	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	48	N	48	-0-		-0-	-0-	4	1	43	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	196	N	181	-0-		-15	-0-	19	1	155	3	Y	6	4	1			2
								7	9									
03	292	N	292	-0-		-0-	-0-	21	1	265	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
04	300	N	300	-0-		-0-	-0-	10	1	286	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
*05	254	N	254	-0-		-0-	-0-	9	1	245	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	755	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	3	Y	81	71	1			13
							89	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1352	3	Y	88	76	1			25
							97	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1435	3	Y	80	93	1			12
							88	9									
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	47	1	1357	3	Y	92	88	1			16
							101	9									
05	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	52	1	1400	3	Y	42	53	1			5
							46	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	85	1	1391	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	80	1	1312	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	83	1	1420	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	41	1	1185	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	47	1	1266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
12	651	N	144	-0-	-507	-0-	14	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	30	1	291	3	Y	45	15	1			36
							50	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	33	45	1			24
							36	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	41	27	1			38
							45	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	Y	41	45	1			34
							45	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	39	39	1			34
							43	9									
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	15	36	1			13
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	682	N	422	-0-	-260	-0-	27	1	381	3	Y	13	16	1			10
							14	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	25	1	392	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
03	434	N	130	-0-	-304	-0-	8	1	119	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	20	1	567	3	Y	25	6	1			22
							28	9									
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	10	1	272	3	Y	16	24	1			14
							18	9									

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

12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

12	589	X	174	-0-	-415	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	43	-0-	-181	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-

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

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-

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

12	1147	X	755	-0-	-392	-0-	41	1	714	3	Y	-0-					4
01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	60	1	966	3	Y	1					5
							1	9									
02	840	X	693	-0-	-147	-0-	40	1	652	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	951	3	Y	1					2
							1	9									
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	1					3
							1	9									
05	1023	X	566	-0-	-457	-0-	22	1	543	3	Y	1					4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	248	X	120	-0-	-128	-0-	8	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-

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
12	651	N	68	-0-	-583	-0-	6	1	61	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	346	3	Y	11	8	1			10
							12	9									

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
12	2015	X	1595	-0-	-420	-0-	91	1	1502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	82	1	1333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1596	X	1324	-0-	-272	-0-	76	1	1247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1581	X	886	-0-	-695	-0-	49	1	835	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1530	X	1409	-0-	-121	-0-	47	1	1360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1581	X	1398	-0-	-183	-0-	50	1	1347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	56	1	908	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1036	X	751	-0-	-285	-0-	43	1	705	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1147	X	744	-0-	-403	-0-	41	1	702	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	960	X	896	-0-	-64	-0-	30	1	865	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	961	X	833	-0-	-128	-0-	30	1	801	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	8	24	1			6
							9	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	280	N	124	-0-	-156	-0-	13	1	108	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	15	1	150	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	2	1			-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	677	-0-	-191	-0-	53	1	577	3	Y	43	28	1			34
							47	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	979	3	Y	37	35	1			29
							41	9									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	26	36	1			19
							29	9									
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	48	1	763	3	Y	55	22	1			52
							61	9									
03	1085	N	953	-0-	-132	-0-	59	1	841	3	Y	48	61	1			39
							53	9									
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	26	1	740	3	Y	38	44	1			33
							42	9									
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	31	1	819	3	Y	40	38	1			35
							44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	20	17	1			17
							22	9									
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	15	27	1			5
							17	9									
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	12	1	143	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	13	1	174	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	8	1	234	3	Y	15	9	1			10
							17	9									
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	14	19	1			5
							15	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	16	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	481	-0-	-201	-0-	17	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	192	-0-	-211	-0-	13	1	177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	28	1	464	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	511	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	21	-0-	-2769	-0-	1	1	16	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	2212	X	856	-0-	-1356	-0-	32	1	815	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	132	1	2924	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	79	1	2271	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2290	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	744	X	570	-0-	-174	-0-	25	1	543	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	672	X	577	-0-	-95	-0-	22	1	551	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	630	X	599	-0-	-31	-0-	20	1	575	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	651	X	451	-0-	-200	-0-	15	1	432	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	55	1	902	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	912	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	N	720	-0-	-241	-0-	40	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	16	1	472	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	706	-0-	-379	-0-	25	1	680	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	248	N	230	-0-	-18	-0-	18	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	12	1	353	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	1					1
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	Y	29	15	1			15
							32	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	522	3	Y	42	42	1			15
							46	9									
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	44	43	1			16
							48	9									

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

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	518	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	558	N	344	-0-	-214	-0-	25	1	318	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	450	N	139	-0-	-311	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	744	N	63	-0-	-681	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	784	X	6	-0-	-778	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	734	-0-	-106	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-
*05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	3	Y	-0-					-0-

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

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	375	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	403	N	261	-0-	-142	-0-	19	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	8	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	13	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	990	X	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	Y	-0-					-0-
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	780	-0-	-60	-0-	30	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	912	-0-	-78	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	948	-0-	-75	-0-	32	1	916	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	845	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	641	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	899	N	706	-0-	-193	-0-	30	1	672	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	776	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	21	1	619	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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

12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	68	1	918	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	958	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1003	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	713	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	29	1	845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-

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

12	558	N	490	-0-	-68	-0-	34	1	454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	545	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	2	-0-	-978	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	857	3	Y	-0-					-0-

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
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	739	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	731	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	22	1	645	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	806	N	653	-0-	-153	-0-	23	1	627	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	821	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	816	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	791	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	848	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	27	1	778	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	930	N	830	-0-	-100	-0-	30	1	797	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	943	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	59	1	958	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	924	X	881	-0-	-43	-0-	51	1	827	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	75	1	1291	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	990	X	948	-0-	-42	-0-	32	1	914	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1023	X	970	-0-	-53	-0-	35	1	934	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	918	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	833	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	53	1	914	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	29	1	831	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	29	1	776	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1035	3	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	58	1	1002	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	990	-0-	-188	-0-	36	1	954	3	Y	-0-					-0-

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

12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	13	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	549	-0-	-1249	-0-	49	1	476	3	Y	22	36	1			18
							24	9									
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	74	1	803	3	Y	24	24	1			18
							26	9									
02	1120	X	841	-0-	-279	-0-	64	1	737	3	Y	36	20	1			34
							40	9									
03	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	3	Y	33	40	1			27
							36	9									
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	3	Y	52	33	1			46
							57	9									
*05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	Y	56	53	1			49
							62	9									

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

12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	82	1	1356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1426	X	1366	-0-	-60	-0-	75	1	1289	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1380	X	1085	-0-	-295	-0-	36	1	1047	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1426	X	1162	-0-	-264	-0-	42	1	1119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	637	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	35	1	580	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	682	N	530	-0-	-152	-0-	29	1	500	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	18	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	317	-0-	-365	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-

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

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	28	20	1			8
							31	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	Y	111	103	1			16
							122	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	96	96	1			16
							106	9									
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	74	81	1			9
							81	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3308	-0-	-381	-0-	145	1	3149	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	136	1	2942	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2884	X	2719	-0-	-165	-0-	103	1	2601	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
03	3317	X	2927	-0-	-390	-0-	126	1	2789	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
04	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	104	1	2995	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	3317	X	2787	-0-	-530	-0-	92	1	2676	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	27	1	343	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	11	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	819	-0-	-328	-0-	36	1	776	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	40	1	867	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	980	X	885	-0-	-95	-0-	33	1	844	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	870	X	608	-0-	-262	-0-	20	1	584	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	992	X	906	-0-	-86	-0-	30	1	868	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	Y	136	148	1			15
							150	9									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	59	64	1			10
							65	9									
02	476	N	145	-0-	-331	-0-	6	1	94	3	Y	41	39	1			12
							45	9									
03	992	N	231	-0-	-761	-0-	9	1	134	3	Y	80	80	1			12
							88	9									
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	3	1	97	3	Y	34	40	1			6
							37	9									
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	46	46	1			6
							51	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	463	3	Y	2	2	1			-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	462	3	Y	2	2	1			-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	28	1 2 9	399	3	Y	2	2	1			-0-
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	22	1 1 9	287	3	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	62	-0-	-418	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	14	1 1 9	394	3	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	32	1 2 9	426	3	Y	2	2	1			-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	509	3	Y	4	3	1			1
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	26	1 2 9	419	3	Y	2	2	1			1
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	565	3	Y	2	3	1			-0-
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	16	1 2 9	456	3	Y	2	2	1			-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	582	3	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	424	-0-	-206	-0-	14	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	529	-0-	-215	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1395	X	728	-0-	-667	-0-	32	1 3 9	693	3	Y	3	4	1			-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	1036	X	32	-0-	-1004	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	897	-0-	-126	-0-	39	1 1 9	857	3	Y	1	1	1			-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	1052	3	Y	2	2	1			-0-
*05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	866	3	Y	2	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	519	-0-	-1062	-0-	28	1	488	3	Y	3					11
							3	9									
01	953	X	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	3	Y	-0-					11
02	1428	X	1096	-0-	-332	-0-	62	1	1027	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
03	1178	X	1126	-0-	-52	-0-	64	1	1062	3	Y	-0-					5
04	1140	X	835	-0-	-305	-0-	30	1	803	3	Y	2					7
							2	9									
05	1209	X	597	-0-	-612	-0-	23	1	572	3	Y	2					9
							2	9									

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 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
12	372	N	157	-0-	-215	-0-	15	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3077	-0-	-767	-0-	136	1	2940	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	123	1	2663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	119	1	3025	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	129	1	2874	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3000	X	2428	-0-	-572	-0-	81	1	2341	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	120	1	3473	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	14	1	399	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	51	-0-	-290	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	3	Y	4	11	1			6
							4	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	82	1	1159	3	Y	8					14
							9	9									
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	3	Y	9					23
							10	9									
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	87	1	1169	3	Y	3					26
							3	9									
04	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	36	1	1023	3	Y	5					31
							6	9									
05	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	37	1	992	3	Y	7	30	1			9
							8	9									

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

12	961	X	308	-0-	-653	-0-	22	1	286	3	Y	-0-	9	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					2
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	1					3
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	1					4
							1	9									
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

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

12	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	2	-0-	-278	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					-0-

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

12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	Y	332	368	1			36
							365	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	455	416	1			75
							501	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	562	478	1			159
							618	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	Y	635	700	1			94
							699	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	769	732	1			131
							846	9									
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	25	1	727	3	Y	455	529	1			57
							501	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	93	N	15	-0-	-78	-0-	1 2	1 9	12	3	Y	2	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	806	X	3	-0-	-803	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

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

12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	999	3	Y	1	1	1			-0-
01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	1078	3	Y	2	2	1			-0-
02	955	X	955	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	899	3	Y	1	1	1			-0-
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	994	3	Y	2	2	1			-0-
04	1110	X	843	-0-	-267	-0-	28 1	1 9	814	3	Y	1	1	1			-0-
05	1147	X	951	-0-	-196	-0-	34	1	917	3	Y	-0-					-0-

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

12	403	N	138	-0-	-265	-0-	13 1	1 9	124	3	Y	1	1	1			-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	181	3	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	10 1	1 9	83	3	Y	1	1	1			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	230	3	Y	1	1	1			-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	4 1	1 9	119	3	Y	1	1	1			-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	192	3	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	190	-0-	-368	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	121	-0-	-383	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	350	-0-	-208	-0-	25	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	115	-0-	-133	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-

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

12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	56	1	2128	3	Y	1					5
							1	9									
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	40	1	1455	3	Y	1					6
							1	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1098	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	1984	N	1152	-0-	-832	-0-	30	1	1122	3	Y	-0-					3
04	1440	N	938	-0-	-502	-0-	936	3	2	9	Y	2					5
05	1240	N	808	-0-	-432	-0-	32	1	776	3	Y	-0-					5

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

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	11	1	282	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	7	3	1			8
							8	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	7					15
							8	9									
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	7	1	108	3	Y	4					19
							4	9									
03	372	N	243	-0-	-129	-0-	16	1	221	3	Y	5					24
							6	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	23	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	40	1	646	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1271	X	797	-0-	-474	-0-	44	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1230	X	745	-0-	-485	-0-	25	1	712	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1271	X	955	-0-	-316	-0-	32	1	867	3	Y	51	46	1			6
							56	9									

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
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	667	3	Y	6	20	1			10
							7	9									
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	Y	10					20
							11	9									
02	756	X	156	-0-	-600	-0-	9	1	145	3	Y	2					22
							2	9									
03	837	X	470	-0-	-367	-0-	32	1	435	3	Y	3					25
							3	9									
04	810	X	273	-0-	-537	-0-	9	1	260	3	Y	4					29
							4	9									
05	713	X	320	-0-	-393	-0-	12	1	307	3	Y	1	27	1			3
							1	9									

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
12	1953	X	2	-0-	-1951	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	896	X	1	-0-	-895	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	Y	-0-	2	1			1
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	1					2
							1	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	Y	2					4
							2	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					4
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	1					5
							1	9									
05	713	N	386	-0-	-327	-0-	14	1	370	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

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
12	930	X	867	-0-	-63	-0-	47	1	813	3	Y	6					30
							7	9									
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	51	1	823	3	Y	3					33
							3	9									
02	840	X	628	-0-	-212	-0-	35	1	583	3	Y	9	33	1			9
							10	9									
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	Y	2					11
							2	9									
04	840	X	651	-0-	-189	-0-	23	1	619	3	Y	8					19
							9	9									
05	868	X	548	-0-	-320	-0-	21	1	521	3	Y	5					24
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					1
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					1
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	310	-0-	-310	-0-	28	1	276	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	631	-0-	-144	-0-	44	1	584	3	Y	3	112	1			27
							3	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	540	3	Y	4					31
							4	9									
02	616	N	382	-0-	-234	-0-	23	1	357	3	Y	2					33
							2	9									
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	35	1	472	3	Y	1					34
							1	9									
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	19	1	538	3	Y	3					37
							3	9									
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	605	3	Y	5	35	1			7
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	5	1	101	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	4	1	122	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	1	1	37	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					12
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					12
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					12
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					12
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					12
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	233	-0-	-201	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					18
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					18
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					18
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					18
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	-0-					18
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	19	10	1			13
							21	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	Y	19	21	1			11
							21	9									
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	13	1	237	3	Y	5	15	1			1
							6	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	577	3	Y	12	6	1			7
							13	9									
04	570	N	341	-0-	-229	-0-	11	1	321	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	6	1	167	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	2					10
							2	9									
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					11
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					11
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					11
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					11
05	806	X	1	-0-	-805	-0-	1	3			Y	-0-					11

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

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					5
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					5
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					5
03	341	N	77	-0-	-264	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					5
04	420	N	150	-0-	-270	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					5
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	3					8
							3	9									

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

12	558	X	373	-0-	-185	-0-	20	1	351	3	Y	2					18
							2	9									
01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	39	1	708	3	Y	5					23
							6	9									
02	644	X	511	-0-	-133	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					23
03	713	X	582	-0-	-131	-0-	27	1	555	3	Y	-0-					23
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	Y	-0-					23
05	744	X	476	-0-	-268	-0-	17	1	458	3	Y	1					24
							1	9									

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

12	930	N	807	-0-	-123	-0-	56	1	749	3	Y	2	2	1				-0-
							2	9										
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	Y	2	2	1				-0-
							2	9										
02	1568	X	741	-0-	-827	-0-	42	1	696	3	Y	3	2	1				1
							3	9										
03	1736	X	637	-0-	-1099	-0-	40	1	595	3	Y	2	3	1				-0-
							2	9										
04	960	X	666	-0-	-294	-0-	22	1	642	3	Y	2	2	1				-0-
							2	9										
05	806	X	351	-0-	-455	-0-	12	1	337	3	Y	2	2	1				-0-
							2	9										

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	458	-0-	-38	-0-	24	1	433	3	Y	1					9
							1	9									
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	Y	1					10
							1	9									
02	560	X	437	-0-	-123	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					10
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	3	Y	-0-					10
04	600	X	419	-0-	-181	-0-	14	1	405	3	Y	-0-					10
*05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	22	1	588	3	Y	1					11
							1	9									

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

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					1
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					1
03	341	N	164	-0-	-177	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					1
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	3	1	90	3	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	37	1	610	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	616	3	Y	-0-					-0-

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

12	586	X	586	-0-	-0-	-0-	41	1	544	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	Y	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					1
03	589	N	112	-0-	-477	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					1
04	510	N	206	-0-	-304	-0-	7	1	198	3	Y	1					2
							1	9									
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1068	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	39	1	996	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	55	1	1217	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1116	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	39	1	1125	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	552	3	Y	-0-					-0-

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

12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	155	1	3364	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	203	1	4397	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	144	1	3662	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	165	1	3669	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	4470	X	3016	-0-	-1454	-0-	101	1	2903	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	4619	X	4014	-0-	-605	-0-	133	1	3868	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

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

12	961	N	860	-0-	-101	-0-	59	1	799	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	703	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	728	N	484	-0-	-244	-0-	28	1	455	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	899	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	23	1	674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	628	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	28	1	355	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	39	1	614	3	Y	2					8
							2	9									
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	4					12
							4	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	4					16
							4	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	669	3	Y	8	15	1			9
							9	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	763	3	Y	4					13
							4	9									
05	620	N	545	-0-	-75	-0-	18	1	525	3	Y	2	8	1			7
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	23	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	15	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					1
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	144	3	Y	2					3
							2	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	Y	28	32	1			3
							31	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	672	N	186	-0-	-486	-0-	10	1	172	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	31	1	460	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	4	1	120	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	Y	1					3
							1	9									
02	588	X	354	-0-	-234	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					3
03	651	X	371	-0-	-280	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					3
04	660	X	397	-0-	-263	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					3
05	682	X	447	-0-	-235	-0-	16	1	431	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	Y	1					10
							1	9									
02	784	X	565	-0-	-219	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					10
03	868	X	552	-0-	-316	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					10
04	840	X	433	-0-	-407	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					10
05	837	X	484	-0-	-353	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	83	1	1118	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1120	N	867	-0-	-253	-0-	50	1	816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1209	N	33	-0-	-1176	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	325	-0-	-965	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	491	-0-	-470	-0-	16	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	76	1	1380	3	Y	-0-					15
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	3	Y	-0-					15
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	3	Y	-0-					15
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					15
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	1					16
							1	9									

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
12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	3	Y	2					8
							2	9									
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	53	1	857	3	Y	-0-					8
02	896	X	711	-0-	-185	-0-	40	1	667	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	1302	X	1187	-0-	-115	-0-	67	1	1120	3	Y	-0-					3
04	1260	X	827	-0-	-433	-0-	29	1	795	3	Y	3					6
							3	9									
05	1302	X	449	-0-	-853	-0-	18	1	430	3	Y	1					7
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	3	Y	-0-					27
02	756	X	705	-0-	-51	-0-	37	1	668	3	Y	-0-					27
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	3	Y	-0-					27
04	1200	X	1028	-0-	-172	-0-	34	1	994	3	Y	-0-					27
05	1240	X	711	-0-	-529	-0-	26	1	685	3	Y	-0-					27

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

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1160	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1170	N	945	-0-	-225	-0-	31	1	912	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1302	N	909	-0-	-393	-0-	33	1	875	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	434	N	366	-0-	-68	-0-	35	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	784	X	166	-0-	-618	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	263	-0-	-605	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	321	-0-	-39	-0-	11	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	329	-0-	-43	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-

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

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	560	N	344	-0-	-216	-0-	22	1	319	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	620	N	224	-0-	-396	-0-	16	1	208	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	6	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

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

12	713	N	665	-0-	-48	-0-	59	1	598	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	63	1	604	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	654	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	651	N	419	-0-	-232	-0-	43	1	370	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	660	N	349	-0-	-311	-0-	26	1	320	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	806	N	196	-0-	-610	-0-	11	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

12	1054	N	546	-0-	-508	-0-	49	1	495	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	44	1	419	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	952	X	418	-0-	-534	-0-	39	1	378	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	713	X	528	-0-	-185	-0-	54	1	472	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	540	X	472	-0-	-68	-0-	35	1	434	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	47	1	768	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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

12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	70	1	1155	3	Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	67	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1215	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	37	1	1066	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	39	1	1048	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	752	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	40	1	647	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	806	N	710	-0-	-96	-0-	39	1	669	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	22	1	624	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	16	1	425	3	Y	17	16	1			2
							19	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-

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

12	589	N	514	-0-	-75	-0-	40	1	470	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	534	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	34	1	433	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	16	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	17	1	498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	470	-0-	-243	-0-	27	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	622	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	406	-0-	-338	-0-	15	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	34	1	457	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	16	1	450	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	16	1	475	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	105	1	1859	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
02	2072	X	1399	-0-	-673	-0-	76	1	1311	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	81	1	1487	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	2220	X	1716	-0-	-504	-0-	82	1	1470	3	Y	-0-					-0-
							164	4									
*05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	-0-					-0-
							353	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	620	-0-	-80	-0-	36	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	747	-0-	-28	-0-	41	1	706	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	623	-0-	-127	-0-	21	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	669	-0-	-106	-0-	24	1	645	3	Y	-0-					-0-

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
12	1023	X	599	-0-	-424	-0-	33	1	566	3	Y	-0-					3
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	55	1	885	3	Y	-0-					3
02	840	X	702	-0-	-138	-0-	40	1	661	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	930	X	750	-0-	-180	-0-	43	1	707	3	Y	-0-					1
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	34	1	932	3	Y	1					2
							1	9									
05	930	X	595	-0-	-335	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					2

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
12	744	X	14	-0-	-730	-0-	1	1	11	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	588	X	38	-0-	-550	-0-	3	1	32	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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
12	744	X	153	-0-	-591	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	17	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	7	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	78	1	1340	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	43	1	1241	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	46	1	1221	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	240	X	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	279	-0-	-124	-0-	10	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	27	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	23	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	14	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

12	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	789	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	60	1	571	3	Y	18	19	1			7
							20	9									
02	924	X	749	-0-	-175	-0-	70	1	670	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
03	1023	X	798	-0-	-225	-0-	80	1	696	3	Y	20	15	1			8
							22	9									
04	870	X	715	-0-	-155	-0-	52	1	642	3	Y	19	22	1			5
							21	9									
05	899	X	692	-0-	-207	-0-	39	1	629	3	Y	22	18	1			9
							24	9									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	3					5
							3	9									
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	3	1	51	3	Y	1					6
							1	9									
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	20	1	266	3	Y	1					7
							1	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	293	3	Y	1					8
							1	9									
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	2	8	1			2
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	91	1	923	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	99	1	941	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	91	1	871	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	114	1	991	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
04	1020	X	884	-0-	-136	-0-	66	1	810	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	1085	X	924	-0-	-161	-0-	53	1	863	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

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
12	744	X	27	-0-	-717	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	642	3	Y	-0-					-0-

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
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	Y	35	29	1			12
							12	4	39	9							
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	930	3	Y	40	44	1			8
							11	4	44	9							
02	756	N	643	-0-	-113	-0-	34	1	576	3	Y	25	25	1			8
							5	4	28	9							
03	1023	N	641	-0-	-382	-0-	31	1	576	3	Y	26	25	1			9
							5	4	29	9							
04	990	N	776	-0-	-214	-0-	36	1	643	3	Y	23	24	1			8
							72	4	25	9							
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	29	1	523	3	Y	13	18	1			3
							118	4	14	9							

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	887	X	887	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	45	1	735	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	899	X	814	-0-	-85	-0-	45	1	768	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	870	X	629	-0-	-241	-0-	21	1	606	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	899	X	685	-0-	-214	-0-	25	1	659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	118	-0-	-409	-0-	11	1	104	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	476	X	257	-0-	-219	-0-	27	1	221	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	360	X	297	-0-	-63	-0-	10	1	280	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	310	X	153	-0-	-157	-0-	5	1	146	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	198	1	2006	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	173	1	1649	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	1260	N	917	-0-	-343	-0-	86	1	828	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	2201	N	1121	-0-	-1080	-0-	115	1	999	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1770	N	940	-0-	-830	-0-	70	1	864	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	55	1	895	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	1					1
							1	9									
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

12	372	X	258	-0-	-114	-0-	15 1 1 9	242	3	Y	1	1	1		-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110	3	Y	-0-				-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	3 1	45	3	Y	-0-				-0-
03	248	N	31	-0-	-217	-0-	2 1	29	3	Y	-0-				-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	382	3	Y	1	1	1		-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	200	3	Y	1	1	1		-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9	515	3	Y	1	1	1		-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	351	3	Y	1	1	1		-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	432	3	Y	1	1	1		-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36 1 2 9	615	3	Y	2	2	1		-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	434	3	Y	1	1	1		-0-
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	11 1 1 9	307	3	Y	1	1	1		-0-

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

12	868	N	198	-0-	-670	-0-	11 1	187	3	Y	-0-				-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66 1	1075	3	Y	-0-				-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4 1	66	3	Y	-0-				-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	3 1	50	3	Y	-0-				-0-
04	1110	N	58	-0-	-1052	-0-	2 1	56	3	Y	-0-				-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1 1	33	3	Y	-0-				-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	260	3	Y	1	1	1		-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117	3	Y	-0-				-0-
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	5 1	84	3	Y	-0-				-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9	518	3	Y	1	1	1		-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	519	3	Y	1	1	1		-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	342	3	Y	1	1	1		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	16	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	51	-0-	-173	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	X	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	361	-0-	-321	-0-	20	1	339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	118	1	1931	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1178	N	273	-0-	-905	-0-	10	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	88	1	1451	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1412	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1512	X	1478	-0-	-34	-0-	85	1	1389	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1674	X	1572	-0-	-102	-0-	86	1	1480	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1620	X	1427	-0-	-193	-0-	47	1	1374	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	51	1	1366	3	Y	42	38	1			5
							46	9									

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	15	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	930	-0-	-0-	-0-	69	1	697	3	Y	149	145	1			69
							164	9									
01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	59	1	564	3	Y	175	176	1			68
							193	9									
02	756	X	553	-0-	-203	-0-	45	1	430	3	Y	71	110	1			29
							78	9									
03	930	X	681	-0-	-249	-0-	57	1	494	3	Y	118	99	1			48
							130	9									
04	900	X	628	-0-	-272	-0-	38	1	461	3	Y	117	133	1			32
							129	9									
05	930	X	460	-0-	-470	-0-	23	1	376	3	Y	55	65	1			22
							61	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	497	-0-	-61	-0-	45	1	452	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	X	465	-0-	-151	-0-	44	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	427	-0-	-255	-0-	44	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	X	492	-0-	-168	-0-	37	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	X	449	-0-	-78	-0-	26	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	469	-0-	-306	-0-	42	1	427	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	87	1	832	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	728	X	625	-0-	-103	-0-	59	1	564	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	806	X	667	-0-	-139	-0-	69	1	596	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	900	X	529	-0-	-371	-0-	40	1	487	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	930	X	700	-0-	-230	-0-	41	1	657	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	31	1	816	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1676	-0-	-60	-0-	91	1	1585	3	Y	-0-					-0-
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	85	1	1381	3	Y	-0-					-0-
02	1568	X	1336	-0-	-232	-0-	76	1	1260	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	77	1	1283	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1281	-0-	-339	-0-	46	1	1235	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	977	-0-	-697	-0-	38	1	939	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	239	-0-	-9	-0-	23	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	461	-0-	-97	-0-	44	1	415	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	56	1	627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1456	X	314	-0-	-1142	-0-	34	1	277	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1612	X	857	-0-	-755	-0-	62	1	794	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	660	X	556	-0-	-104	-0-	18	1	536	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	682	X	346	-0-	-336	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	54	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	834	X	834	-0-	-0-	-0-	79	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	704	-0-	-136	-0-	66	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	930	X	604	-0-	-326	-0-	62	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	662	-0-	-148	-0-	50	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	675	-0-	-162	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1534	X	1534	-0-		-0-	-0-	137	1	1391	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
01	1585	X	1585	-0-		-0-	-0-	150	1	1429	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
02	1260	X	1256	-0-		-4	-0-	118	1	1135	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
03	1519	X	1448	-0-		-71	-0-	149	1	1292	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
04	1530	X	1232	-0-		-298	-0-	92	1	1132	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
05	1581	X	1029	-0-		-552	-0-	60	1	966	3	Y	3	4	1			1
								3	9									

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. GAS	(I) 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	1116	X	779	-0-		-337	-0-	60	1	700	3	Y	17	18	1			2
								19	9									
01	754	X	754	-0-		-0-	-0-	57	1	676	3	Y	19	18	1			3
								21	9									
02	851	X	851	-0-		-0-	-0-	54	1	778	3	Y	17	15	1			5
								19	9									
03	930	X	889	-0-		-41	-0-	63	1	806	3	Y	18	20	1			3
								20	9									
04	986	X	986	-0-		-0-	-0-	32	1	933	3	Y	19	19	1			3
								21	9									
*05	1072	X	1072	-0-		-0-	-0-	35	1	1012	3	Y	23	23	1			3
								25	9									

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4340	X	2169	-0-		-2171	-0-	95	1	2057	3	Y	15	17	1			2
								17	9									
01	2693	X	2693	-0-		-0-	-0-	118	1	2553	3	Y	20	19	1			3
								22	9									
02	3248	X	2240	-0-		-1008	-0-	84	1	2136	3	Y	18	16	1			5
								20	9									
03	3193	X	2686	-0-		-507	-0-	115	1	2549	3	Y	20	22	1			3
								22	9									
04	2880	X	2803	-0-		-77	-0-	93	1	2687	3	Y	21	20	1			4
								23	9									
*05	4492	X	4492	-0-		-0-	-0-	148	1	4312	3	Y	29	29	1			4
								32	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. GAS	(I) 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	495	N	495	-0-		-0-	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					2
01	415	N	415	-0-		-0-	-0-	26	1	388	3	Y	1					3
								1	9									
02	364	N	197	-0-		-167	-0-	10	1	186	3	Y	1					4
								1	9									
03	496	N	141	-0-		-355	-0-	9	1	132	3	Y	-0-	3	1			1
04	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	38	1	1097	3	Y	1					2
								1	9									
*05	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	68	1	1963	3	Y	2	1	1			3
								2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	15	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	806	-0-	-118	-0-	46	1	760	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	405	-0-	-618	-0-	22	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	X	245	-0-	-535	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	242	-0-	-657	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	8	5	1			3
							4	4	9	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

12	1271	N	642	-0-	-629	-0-	50	1	582	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	77	1	1103	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	51	1	1490	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	527	-0-	-558	-0-	26	1	373	3	Y	116	151	1			91
							128	9									
01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	Y	103	120	1			74
							113	9									
02	980	X	889	-0-	-91	-0-	45	1	710	3	Y	122	80	1			116
							134	9									
03	1085	X	630	-0-	-455	-0-	34	1	488	3	Y	98	135	1			79
							108	9									
04	870	X	734	-0-	-136	-0-	19	1	539	3	Y	160	99	1			140
							176	9									
05	992	X	538	-0-	-454	-0-	15	1	391	3	Y	120	156	1			104
							132	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	305	-0-	-873	-0-	19	1	280	3	Y	5	13	1			7
							6	9									
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	42	1	666	3	Y	12	10	1			9
							13	9									
02	1064	X	435	-0-	-629	-0-	20	1	411	3	Y	4					13
							4	9									
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	53	1	888	3	Y	39	10	1			42
							43	9									
04	690	X	635	-0-	-55	-0-	20	1	591	3	Y	22	40	1			24
							24	9									
05	713	X	610	-0-	-103	-0-	19	1	556	3	Y	32					56
							35	9									

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
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	140	1	3030	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	123	1	2657	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	2576	X	2554	-0-	-22	-0-	96	1	2436	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
03	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	121	1	2684	3	Y	18	21	1			3
							20	9									
04	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	97	1	2811	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
05	3193	X	1762	-0-	-1431	-0-	57	1	1669	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	718	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	20	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	169	-0-	-358	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	119	-0-	-133	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	169	-0-	-41	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
*05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	471	-0-	-149	-0-	27	1	440	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	504	X	266	-0-	-238	-0-	19	1	238	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
03	558	X	371	-0-	-187	-0-	25	1	336	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	540	X	396	-0-	-144	-0-	13	1	373	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
05	496	X	303	-0-	-193	-0-	11	1	284	3	Y	7	11	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

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
12	1333	X	1181	-0-	-152	-0-	71	1	1108	3	Y	2					10
							2	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	66	1	999	3	Y	4					14
							4	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1058	3	Y	5					19
							6	9									
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	64	1	996	3	Y	9	18	1			10
							10	9									
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	32	1	937	3	Y	5					15
							6	9									
05	1240	N	941	-0-	-299	-0-	31	1	907	3	Y	3	9	1			9
							3	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	239	-0-	-133	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	242	-0-	-223	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

12	1271	X	907	-0-	-364	-0-	81	1	819	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	126	1	1203	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	1400	X	907	-0-	-493	-0-	85	1	816	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	1550	X	1168	-0-	-382	-0-	120	1	1038	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
04	1290	X	711	-0-	-579	-0-	53	1	655	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	1333	X	1163	-0-	-170	-0-	67	1	1090	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

12	930	X	531	-0-	-399	-0-	30	1	476	3	Y	23	25	1			19
							25	9									
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	Y	18	31	1			6
							20	9									
02	588	X	239	-0-	-349	-0-	17	1	214	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
03	620	X	331	-0-	-289	-0-	22	1	298	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	510	X	290	-0-	-220	-0-	9	1	273	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
05	527	X	328	-0-	-199	-0-	12	1	309	3	Y	6	9	1			2
							7	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

12	682	X	452	-0-	-230	-0-	26	1	409	3	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
02	504	X	264	-0-	-240	-0-	20	1	242	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	558	X	251	-0-	-307	-0-	17	1	232	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	540	X	283	-0-	-257	-0-	9	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	X	297	-0-	-168	-0-	11	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	646	-0-	-36	-0-	58	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	503	X	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	116	-0-	-948	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1132	-0-	-46	-0-	117	1	1015	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	544	-0-	-596	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	327	-0-	-324	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	121	1	2003	3	Y	-0-					-0-
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	3	Y	-0-					-0-
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	109	1	1783	3	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1756	-0-	-383	-0-	97	1	1659	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1659	-0-	-411	-0-	55	1	1604	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1743	-0-	-396	-0-	63	1	1680	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	3	Y	1					3
							1	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	3	Y	2					5
							2	9									
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	52	1	949	3	Y	1					6
							1	9									
03	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	66	1	1026	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	Y	2					5
							2	9									
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	8	3	1			10
							9	9									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	191	-0-	-173	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	152	-0-	-158	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

12	775	X	508	-0-	-267	-0-	40	1	466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	560	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	713	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	126	1	2181	3	Y	2					7
							2	9									
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1560	3	Y	1					8
							1	9									
02	1820	X	1669	-0-	-151	-0-	95	1	1571	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	2294	X	1694	-0-	-600	-0-	96	1	1598	3	Y	-0-					3
04	2220	X	1424	-0-	-796	-0-	51	1	1371	3	Y	2					5
							2	9									
05	2294	X	1085	-0-	-1209	-0-	43	1	1041	3	Y	1					6
							1	9									

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
12	1302	X	1241	-0-	-61	-0-	111	1	1122	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	113	1	1080	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
02	1400	X	932	-0-	-468	-0-	87	1	834	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1550	X	1125	-0-	-425	-0-	114	1	994	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	91	1	1123	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
05	1240	X	927	-0-	-313	-0-	53	1	863	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

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
12	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	191	1	1935	3	Y	24	29	1			11
							26	9									
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	217	1	2064	3	Y	17	21	1			7
							19	9									
02	2296	X	1863	-0-	-433	-0-	174	1	1671	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
03	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	245	1	2125	3	Y	31	25	1			13
							34	9									
04	2460	X	2147	-0-	-313	-0-	159	1	1951	3	Y	34	38	1			9
							37	9									
05	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	112	1	1821	3	Y	21	22	1			8
							23	9									

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
12	310	X	97	-0-	-213	-0-	9	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	158	1	3415	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	93	1	2008	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	116	1	2952	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	3596	X	2299	-0-	-1297	-0-	98	1	2186	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	115	1	3306	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
05	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	103	1	2983	3	Y	24	25	1			3
							26	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
12	3658	X	1080	-0-	-2578	-0-	36	1	1035	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1076	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1820	X	830	-0-	-990	-0-	23	1	799	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	2015	X	995	-0-	-1020	-0-	32	1	956	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	39	1	1140	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1116	X	997	-0-	-119	-0-	33	1	955	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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
12	1054	X	908	-0-	-146	-0-	81	1	825	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	921	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1232	X	987	-0-	-245	-0-	93	1	892	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1364	X	1028	-0-	-336	-0-	106	1	920	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	X	781	-0-	-539	-0-	59	1	720	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1085	X	724	-0-	-361	-0-	42	1	680	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	1519	X	1416	-0-	-103	-0-	122	1	1240	3	Y	49	58	1			23
							54	9									
01	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	113	1	1079	3	Y	46	51	1			18
							51	9									
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	141	1	1357	3	Y	41	42	1			17
							45	9									
03	1705	X	1122	-0-	-583	-0-	110	1	955	3	Y	52	48	1			21
							57	9									
04	1470	X	1109	-0-	-361	-0-	78	1	956	3	Y	68	71	1			18
							75	9									
05	1705	X	1109	-0-	-596	-0-	62	1	1003	3	Y	40	43	1			16
							44	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	360	-0-	-60	-0-	34	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	X	366	-0-	-99	-0-	38	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	X	448	-0-	-2	-0-	34	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	316	-0-	-149	-0-	18	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2112	-0-	-399	-0-	120	1	1991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	105	1	1712	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	127	1	2073	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	130	1	2236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	76	1	2193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2449	X	1826	-0-	-623	-0-	66	1	1759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2114	-0-	-1389	-0-	189	1	1913	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	216	1	2052	3	Y	17	15	1			7
							19	9									
02	4200	X	2100	-0-	-2100	-0-	197	1	1893	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
03	2852	X	2161	-0-	-691	-0-	221	1	1923	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
04	2400	X	2089	-0-	-311	-0-	156	1	1915	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
*05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	134	1	2176	3	Y	18	15	1			7
							20	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1315	-0-	-576	-0-	75	1	1238	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1708	X	1447	-0-	-261	-0-	83	1	1361	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1519	X	1500	-0-	-19	-0-	83	1	1416	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1470	X	1375	-0-	-95	-0-	46	1	1327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1394	-0-	-94	-0-	109	1	1283	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	113	1	1351	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	102	1	1469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1612	X	1521	-0-	-91	-0-	110	1	1409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	327	1	3315	3	Y	17	20	1			8
							19	9									
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	355	1	3376	3	Y	26	24	1			10
							29	9									
02	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	278	1	2670	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
03	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	300	1	2601	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
04	3630	X	2882	-0-	-748	-0-	215	1	2639	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
05	3751	X	2909	-0-	-842	-0-	167	1	2711	3	Y	28	24	1			11
							31	9									

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
12	1178	X	658	-0-	-520	-0-	36	1	621	3	Y	1					7
							1	9									
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					7
02	1064	X	664	-0-	-400	-0-	38	1	624	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	Y	-0-					2
04	720	X	697	-0-	-23	-0-	25	1	670	3	Y	2					4
							2	9									
05	744	X	350	-0-	-394	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	9	9	1			3
							5	4	10	9							
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	11	12	1			2
							4	4	12	9							
02	588	N	356	-0-	-232	-0-	19	1	323	3	Y	10	9	1			3
							3	4	11	9							
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	18	1	332	3	Y	11	10	1			4
							3	4	12	9							
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	11	11	1			4
							48	4	12	9							
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	8	10	1			2
							95	4	9	9							

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
12	2232	X	2135	-0-	-97	-0-	116	1	2018	3	Y	1					5
							1	9									
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	100	1	1623	3	Y	-0-					5
02	2016	X	1884	-0-	-132	-0-	108	1	1774	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	2139	X	1584	-0-	-555	-0-	90	1	1494	3	Y	-0-					2
04	2070	X	1385	-0-	-685	-0-	49	1	1335	3	Y	1					3
							1	9									
05	2139	X	1297	-0-	-842	-0-	51	1	1246	3	Y	-0-					4

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
12	806	X	663	-0-	-143	-0-	45	1	605	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	43	1	592	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	50	1	745	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	25	1	730	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

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
12	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	171	1	2828	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	106	1	1720	3	Y	-0-					-0-
02	1932	X	319	-0-	-1613	-0-	18	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	155	1	2659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	2304	-0-	-606	-0-	77	1	2226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	87	1	2325	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	938	-0-	-116	-0-	54	1	884	3	Y	-0-					-0-
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	1400	X	729	-0-	-671	-0-	42	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1082	-0-	-468	-0-	60	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	899	-0-	-601	-0-	30	1	868	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	35	1	937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	186	1	1884	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	192	1	1831	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	1876	X	1657	-0-	-219	-0-	155	1	1489	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
03	2077	X	1815	-0-	-262	-0-	185	1	1609	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
04	2010	X	1607	-0-	-403	-0-	119	1	1465	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
05	2077	X	1556	-0-	-521	-0-	90	1	1451	3	Y	14	14	1			6
							15	9									

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
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
							37	4									

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
12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	56	1	733	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	Y	7					10
							8	9									
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	55	1	866	3	Y	9					19
							10	9									
03	806	X	462	-0-	-344	-0-	32	1	427	3	Y	3					22
							3	9									
04	780	X	154	-0-	-626	-0-	5	1	148	3	Y	1					23
							1	9									
05	1023	X	10	-0-	-1013	-0-	10	3			Y	-0-	22	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	6154	-0-	-2340	-0-	552	1	5602	3	Y	-0-					-0-
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	653	1	6219	3	Y	-0-					-0-
02	7672	X	5167	-0-	-2505	-0-	487	1	4680	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5366	-0-	-1051	-0-	554	1	4812	3	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5308	-0-	-1352	-0-	397	1	4883	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
05	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	376	1	6085	3	Y	48	36	1			19
							53	9									

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
12	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	129	1	1747	3	Y	-0-					-0-
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	121	1	1655	3	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1892	-0-	-12	-0-	109	1	1783	3	Y	-0-					-0-
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	151	1	2239	3	Y	-0-					-0-
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	75	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	73	1	2109	3	Y	-0-					-0-

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
12	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	224	1	2635	3	Y	263	273	1			28
							289	9									
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	217	1	2582	3	Y	207	201	1			34
							228	9									
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	197	1	2825	3	Y	134	130	1			38
							147	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	228	1	2916	3	Y	155	170	1			23
							171	9									
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	102	1	2944	3	Y	177	170	1			30
							195	9									
05	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	107	1	3118	3	Y	194	200	1			26
							213	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	84	1	1516	3	N	-0-					-0-
03	1302	X	903	-0-	-399	-0-	43	1	860	3	N	-0-					-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	1359	-0-	-408	-0-	49	1	1310	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

12	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	184	1	1862	3	Y	37	34	1			17
							41	9									
01	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	95	1	904	3	Y	28	34	1			11
							31	9									
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1623	3	Y	24	25	1			10
							26	9									
03	2077	X	1855	-0-	-222	-0-	187	1	1620	3	Y	44	36	1			18
							48	9									
04	2010	X	1839	-0-	-171	-0-	134	1	1649	3	Y	51	55	1			14
							56	9									
05	2077	X	1612	-0-	-465	-0-	91	1	1480	3	Y	37	36	1			15
							41	9									

CLONINGER WELL #: 1 RRCID -> 247275 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11286 - 11334

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2013 - PLUGGED 12/11/13

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

12	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	994	1	10081	3	Y	24	28	1			11
							26	9									
01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	854	1	8132	3	Y	34	32	1			13
							37	9									
02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1103	1	10593	3	Y	20	25	1			8
							22	9									
03	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	1282	1	11128	3	Y	31	26	1			13
							34	9									
04	10920	X	10832	-0-	-88	-0-	812	1	9991	3	Y	26	32	1			7
							29	9									
05	11284	X	8582	-0-	-2702	-0-	499	1	8083	3	Y	-0-	8	1			2

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

12	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	59	1	1056	3	Y	52	51	1			18
							14	4	57	9							
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	931	3	Y	51	59	1			10
							11	4	56	9							
02	1904	X	771	-0-	-1133	-0-	39	1	680	3	Y	41	38	1			13
							7	4	45	9							
03	2108	X	1358	-0-	-750	-0-	66	1	1212	3	Y	64	54	1			23
							10	4	70	9							
04	2040	X	1377	-0-	-663	-0-	63	1	1126	3	Y	56	59	1			20
							126	4	62	9							
*05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	42	53	1			9
							302	4	46	9							

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
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	160	1	2771	3	Y	2					4
							2	9									
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	130	1	2107	3	Y	1					5
							1	9									
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	2945	X	1741	-0-	-1204	-0-	99	1	1642	3	Y	-0-					3
04	2850	X	1543	-0-	-1307	-0-	55	1	1486	3	Y	2					5
							2	9									
05	2945	X	1222	-0-	-1723	-0-	48	1	1173	3	Y	1					6
							1	9									

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2369	-0-	-1041	-0-	61	1	2308	3	Y	-0-					-0-
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	57	1	2056	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1852	-0-	-724	-0-	48	1	1804	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2013	-0-	-715	-0-	53	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1803	-0-	-837	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2156	-0-	-200	-0-	85	1	2071	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	3	Y	-0-					1
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	61	1	990	3	Y	-0-					1
02	1204	X	1006	-0-	-198	-0-	58	1	948	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	65	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1003	-0-	-287	-0-	36	1	967	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	618	-0-	-715	-0-	24	1	594	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	77	1	1199	3	Y	10					42
							11	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	76	1	1159	3	Y	17					59
							19	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	72	1	1314	3	Y	24					83
							26	9									
03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	65	1	1010	3	Y	39	79	1			43
							43	9									
04	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	34	1	995	3	Y	17					60
							19	9									
05	1550	N	976	-0-	-574	-0-	32	1	932	3	Y	11	37	1			34
							12	9									

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
12	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	253	1	2568	3	Y	18	20	1			8
							20	9									
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	293	1	2787	3	Y	26	24	1			10
							29	9									
02	2772	X	2445	-0-	-327	-0-	229	1	2201	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	249	1	2160	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
04	3000	X	2358	-0-	-642	-0-	175	1	2158	3	Y	23	26	1			6
							25	9									
05	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	146	1	2362	3	Y	28	24	1			11
							31	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

12	12586	X	11473	-0-	-1113	-0-	11466	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11261	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	11368	X	9229	-0-	-2139	-0-	9223	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	12121	X	9717	-0-	-2404	-0-	9708	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	11520	X	8958	-0-	-2562	-0-	8949	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	11470	X	8211	-0-	-3259	-0-	477	1	7724	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	4	245	9	Y	223	167	1			168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	234	1			133
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	4	179	9	Y	163	181	1			115
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	4	191	9	Y	174	138	1			151
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	4	222	9	Y	202	236	1			117
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	4	207	9	Y	188	198	1			107

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

12	155	N	143	-0-	-12	-0-	2	4	141	9	Y	128	100	1			96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	134	1			76
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	4	102	9	Y	93	103	1			66
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	4	109	9	Y	99	79	1			86
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	39	4	128	9	Y	116	135	1			67
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	4	118	9	Y	107	113	1			61

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

12	19871	X	4632	-0-	-15239	-0-	374	1	3798	3	Y	418	400	1			102
							460	9									
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	626	1	8290	3	Y	400	437	1			65
							440	9									
02	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	583	1	10819	3	Y	347	341	1			71
							382	9									
03	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	606	1	12532	3	Y	213	226	1			58
							234	9									
04	9060	X	6972	-0-	-2088	-0-	546	1	6185	3	Y	219	237	1			40
							241	9									
05	11501	X	9309	-0-	-2192	-0-	462	1	8449	3	Y	362	312	1			90
							398	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
12	5735	X	3469	-0-	-2266	-0-	3455	3	14	9	Y	13	14	1			6
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6222	3	19	9	Y	17	16	1			7
02	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8044	3	10	9	Y	9	12	1			4
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6808	3	17	9	Y	15	13	1			6
04	6030	X	6019	-0-	-11	-0-	6015	3	4	9	Y	4	9	1			1
05	7254	X	3404	-0-	-3850	-0-	198	1	3206	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	15264	-0-	-19	-0-	15197	3	67	9	Y	61	68	1			28
01	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15139	3	95	9	Y	86	81	1			33
02	14420	X	13816	-0-	-604	-0-	13763	3	53	9	Y	48	61	1			20
03	15965	X	12586	-0-	-3379	-0-	12500	3	86	9	Y	78	66	1			32
04	15450	X	10991	-0-	-4459	-0-	10903	3	88	9	Y	80	90	1			22
05	15283	X	11240	-0-	-4043	-0-	11133	3	107	9	Y	97	80	1			39

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8892	-0-	-532	-0-	8870	3	22	9	Y	20					78
01	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8529	3	8	9	Y	7					85
02	8708	X	8043	-0-	-665	-0-	8011	3	32	9	Y	29	85	1			29
03	9641	X	8621	-0-	-1020	-0-	8618	3	3	9	Y	3					32
04	9330	X	7440	-0-	-1890	-0-	7415	3	25	9	Y	23					55
*05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9965	3	9	9	Y	8					68

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	9012	-0-	-9619	-0-	770	1	7829	3	Y	375	365	1			92
							413	9									
01	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	741	1	9819	3	Y	384	414	1			62
							422	9									
02	15036	X	9647	-0-	-5389	-0-	479	1	8887	3	Y	255	265	1			52
							281	9									
03	16027	X	11638	-0-	-4389	-0-	526	1	10875	3	Y	215	208	1			59
							237	9									
04	14340	X	11891	-0-	-2449	-0-	948	1	10725	3	Y	198	221	1			36
							218	9									
*05	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	644	1	11779	3	Y	175	168	1			45
							193	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	166	1	9709	3	Y	342	329	1			33
							43	4	376	9							
01	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	341	1	12262	3	Y	176	196	1			13
							136	4	194	9							
02	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	445	1	12536	3	Y	107	103	1			17
							71	4	118	9							
03	9889	X	8878	-0-	-1011	-0-	282	1	8428	3	Y	125	125	1			17
							30	4	138	9							
04	9570	X	6812	-0-	-2758	-0-	184	1	6439	3	Y	150	153	1			14
							24	4	165	9							
05	9889	X	7122	-0-	-2767	-0-	143	1	6753	3	Y	156	157	1			15
							54	4	172	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
12	15562	X	13667	-0-	-1895	-0-	13631	3	36	9	N	33					257
01	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11299	3	2	9	N	2					259
02	10948	X	8824	-0-	-2124	-0-	8822	3	2	9	N	2	182	1			79
03	13671	X	9057	-0-	-4614	-0-	9042	3	15	9	N	14					93
04	13230	X	8510	-0-	-4720	-0-	8490	3	20	9	N	18					111
05	13671	X	8232	-0-	-5439	-0-	8210	3	22	9	N	20					134

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

12	4464	X	1891	-0-	-2573	-0-	169	1	1721	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	164	1	2166	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	3416	X	2190	-0-	-1226	-0-	112	1	2078	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3503	X	2511	-0-	-992	-0-	116	1	2395	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2834	-0-	-346	-0-	229	1	2593	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
*05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2783	3	Y	32	26	1			8
							35	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

12	17670	X	15602	-0-	-2068	-0-	15497	3	105	9	Y	95	82	1			44
01	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	16165	3	55	9	Y	50	75	1			19
02	15960	X	13390	-0-	-2570	-0-	13347	3	43	9	Y	39	42	1			16
03	16678	X	13580	-0-	-3098	-0-	13561	3	19	9	Y	17	26	1			7
04	15690	X	10822	-0-	-4868	-0-	10822	3			Y	-0-	7	1			-0-
05	16213	X	10336	-0-	-5877	-0-	10236	3	100	9	Y	91	55	1			36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	18445	X	14043	-0-	-4402	-0-	615	1	13418	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	16647	X	13261	-0-	-3386	-0-	577	1	12681	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	16110	X	13138	-0-	-2972	-0-	574	1	12564	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	16647	X	12762	-0-	-3885	-0-	646	1	12116	3	Y	-0-					-0-
11	15750	X	11008	-0-	-4742	-0-	601	1	10407	3	Y	-0-					-0-
12	15438	X	6498	-0-	-8940	-0-	582	1	5916	3	Y	-0-					-0-
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	580	1	7676	3	Y	-0-					-0-
02	12264	X	7219	-0-	-5045	-0-	369	1	6848	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	12772	X	8955	-0-	-3817	-0-	413	1	8541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	11010	X	9126	-0-	-1884	-0-	741	1	8385	3	Y	-0-					-0-
*05	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	504	1	9222	3	Y	32	24	1			9
							35	9									

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10912 - 11110

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

12	33418	X	31087	-0-	-2331	-0-	31075	3	12	9	Y	11	12	1			5
01	30640	X	30640	-0-	-0-	-0-	30633	3	7	9	Y	6	9	1			2
02	30184	X	21457	-0-	-8727	-0-	21446	3	11	9	Y	10	8	1			4
03	33325	X	26199	-0-	-7126	-0-	26199	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	30480	X	24174	-0-	-6306	-0-	24174	3			Y	-0-					-0-
05	31093	X	25378	-0-	-5715	-0-	25375	3	3	9	Y	3	2	1			4

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

12	28551	X	23683	-0-	-4868	-0-	23640	3	43	9	Y	39	57	1			18
01	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	22128	3	48	9	Y	44	45	1			17
02	25788	X	17560	-0-	-8228	-0-	17516	3	44	9	Y	40	41	1			16
03	26474	X	18853	-0-	-7621	-0-	18800	3	53	9	Y	48	45	1			19
04	23250	X	16556	-0-	-6694	-0-	16505	3	51	9	Y	46	53	1			12
05	23684	X	16652	-0-	-7032	-0-	16584	3	68	9	Y	62	50	1			29

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

12	12152	X	5911	-0-	-6241	-0-	492	1	5004	3	Y	377	357	1			92
							415	9									
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	417	1	5517	3	Y	373	405	1			60
							410	9									
02	9632	X	6410	-0-	-3222	-0-	308	1	5714	3	Y	353	341	1			72
							388	9									
03	9982	X	7490	-0-	-2492	-0-	331	1	6834	3	Y	295	286	1			81
							325	9									
04	9180	X	7265	-0-	-1915	-0-	567	1	6420	3	Y	253	288	1			46
							278	9									
*05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	368	1	6737	3	Y	591	492	1			147
							650	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32519	X	21321	-0-	-11198	-0-	21220	3	101	9	N	92	98	1			121
01	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19171	3	87	9	N	79	121	1			79
02	22260	X	17477	-0-	-4783	-0-	17407	3	70	9	N	64	67	1			76
03	23684	X	17624	-0-	-6060	-0-	17541	3	83	9	N	75	59	1			92
04	22920	X	18911	-0-	-4009	-0-	18860	3	51	9	N	46	63	1			75
05	21328	X	18290	-0-	-3038	-0-	18188	3	102	9	N	93	54	1			120

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33666	X	24979	-0-	-8687	-0-	24960	3	19	9	Y	17	48	1			8
01	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14052	3	18	9	Y	16	18	1			6
02	30408	X	13713	-0-	-16695	-0-	13696	3	17	9	Y	15	15	1			6
03	29636	X	21844	-0-	-7792	-0-	21844	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	26280	X	-0-	-0-	-26280	-0-					Y	-0-					-0-
05	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	17422	X	8709	-0-	-8713	-0-	742	1	7548	3	Y	381	365	1			93
							419	9									
01	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	628	1	8321	3	Y	390	420	1			63
							429	9									
02	13748	X	8475	-0-	-5273	-0-	416	1	7733	3	Y	296	299	1			60
							326	9									
03	13702	X	9431	-0-	-4271	-0-	423	1	8749	3	Y	235	231	1			64
							259	9									
04	12450	X	9853	-0-	-2597	-0-	777	1	8790	3	Y	260	277	1			47
							286	9									
*05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	511	1	9341	3	Y	285	262	1			72
							314	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	12817	-0-	-1660	-0-	12803	3	14	9	Y	13	24	1			6
01	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11895	3	37	9	Y	34	27	1			13
02	13076	X	9851	-0-	-3225	-0-	9840	3	11	9	Y	10	19	1			4
03	14477	X	10578	-0-	-3899	-0-	10564	3	14	9	Y	13	12	1			5
04	12390	X	8765	-0-	-3625	-0-	8741	3	24	9	Y	22	21	1			6
05	12803	X	9164	-0-	-3639	-0-	9160	3	4	9	Y	4	8	1			3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460	X	8518	-0-	-11942	-0-	713	1	7246	3	Y	508	511	1			124
							559	9									
01	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	654	1	8658	3	Y	537	574	1			87
							591	9									
02	15848	X	9112	-0-	-6736	-0-	435	1	8077	3	Y	545	521	1			111
							600	9									
03	15965	X	10652	-0-	-5313	-0-	466	1	9627	3	Y	508	480	1			139
							559	9									
04	14430	X	8150	-0-	-6280	-0-	611	1	6911	3	Y	571	607	1			103
							628	9									
*05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	537	1	9825	3	Y	393	400	1			100
							432	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33356	X	18230	-0-		-15126	-0-		1620	1	16469	3	Y	128	125	1			31
									141	9									
01	20688	X	20688	-0-		-0-	-0-		1446	1	19152	3	Y	82	100	1			13
									90	9									
02	27188	X	18326	-0-		-8862	-0-		933	1	17331	3	Y	56	58	1			11
									62	9									
03	30101	X	22783	-0-		-7318	-0-		1025	1	21187	3	Y	519	388	1			142
									571	9									
04	23370	X	21967	-0-		-1403	-0-		1778	1	20121	3	Y	62	193	1			11
									68	9									
05	20677	X	18129	-0-		-2548	-0-		935	1	17107	3	Y	79	71	1			26
									87	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23591	X	4906	-0-		-18685	-0-		387	1	3933	3	Y	533	523	1			130
									586	9									
01	5994	X	5994	-0-		-0-	-0-		388	1	5131	3	Y	432	492	1			70
									475	9									
02	9716	X	5684	-0-		-4032	-0-		267	1	4957	3	Y	418	403	1			85
									460	9									
03	9579	X	6410	-0-		-3169	-0-		280	1	5791	3	Y	308	309	1			84
									339	9									
04	8490	X	6151	-0-		-2339	-0-		460	1	5201	3	Y	445	449	1			80
									490	9									
05	6293	X	5525	-0-		-768	-0-		268	1	4896	3	Y	328	328	1			85
									361	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58094	X	31755	-0-		-26339	-0-		31359	3	396	9	N	360	275	1			443
01	53692	X	31753	-0-		-21939	-0-		31358	3	395	9	N	359	444	1			358
02	34440	X	25194	-0-		-9246	-0-		24824	3	370	9	N	336	303	1			391
03	31744	X	23385	-0-		-8359	-0-		23012	3	373	9	N	339	304	1			426
04	30720	X	21778	-0-		-8942	-0-		21459	3	319	9	N	290	293	1			423
05	31744	X	20600	-0-		-11144	-0-		20304	3	296	9	N	269	304	1			392

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131192	X	25335	-0-		-105857	-0-		406	1	23731	3	Y	994	1005	1			95
									105	4	1093	9							
01	131192	X	44878	-0-		-86314	-0-		1161	1	41764	3	Y	1353	1347	1			101
									465	4	1488	9							
02	34488	X	34488	-0-		-0-	-0-		1135	1	31951	3	Y	1110	1034	1			177
									181	4	1221	9							
03	44981	X	37316	-0-		-7665	-0-		1162	1	34718	3	Y	1194	1209	1			162
									123	4	1313	9							
04	43440	X	27771	-0-		-15669	-0-		738	1	25797	3	Y	1037	1104	1			95
									95	4	1141	9							
05	44888	X	27293	-0-		-17595	-0-		541	1	25501	3	Y	953	974	1			82
									203	4	1048	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	297	-0-		-44	-0-	29	1	243	3	Y	23					75
								25	9									
01	286	N	286	-0-		-0-	-0-	26	1	226	3	Y	31	48	1			58
								34	9									
02	277	N	277	-0-		-0-	-0-	23	1	218	3	Y	33					91
								36	9									
03	376	N	376	-0-		-0-	-0-	34	1	317	3	Y	23	43	1			71
								25	9									
04	315	N	315	-0-		-0-	-0-	43	1	261	3	Y	10	34	1			47
								11	9									
*05	359	N	359	-0-		-0-	-0-	29	1	291	3	Y	35	61	1			21
								39	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

12	992	N	990	-0-		-2	-0-	990	3			Y	-0-					11
01	854	N	854	-0-		-0-	-0-	853	3	1	9	Y	1					12
02	750	N	750	-0-		-0-	-0-	747	3	3	9	Y	3					15
03	992	N	778	-0-		-214	-0-	777	3	1	9	Y	1					16
04	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	1174	3	2	9	Y	2					18
*05	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	999	3	3	9	Y	3					21

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

12	93	N	16	-0-		-77	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					10
01	19	N	19	-0-		-0-	-0-	2	1	16	3	Y	1	1	1			10
								1	9									
02	55	N	55	-0-		-0-	-0-	5	1	44	3	Y	5					15
								6	9									
03	225	N	225	-0-		-0-	-0-	21	1	192	3	Y	11	8	1			18
								12	9									
04	66	N	66	-0-		-0-	-0-	9	1	56	3	Y	1	3	1			16
								1	9									
*05	150	N	150	-0-		-0-	-0-	13	1	127	3	Y	9	9	1			16
								10	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		111	-0-		111	111	11	1	98	3	Y	2					2
								2	9									
02	14B2 EXT		84	-0-		84	195	8	1	76	3	Y	-0-					2
03	14B2 EXT		155	-0-		155	350	14	1	131	3	Y	9	4	1			7
								10	9									
04	350	X	-0-	-0-		-350	-0-					Y	-0-	3	1			4
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

12	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					Y	1					13
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					15
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					18
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					19
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					21
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					8
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	1	1			7
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			5
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			4

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

12	1147	X	557	-0-	-590	-0-	55 41	1 9	461	3	Y	37					101
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40 36	1 9	355	3	Y	33	52	1			82
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	49 32	1 9	465	3	Y	29					111
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	71 31	1 9	649	3	Y	28	41	1			98
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	75 10	1 9	459	3	Y	9	51	1			56
05	620	N	339	-0-	-281	-0-	27 41	1 9	271	3	Y	37	71	1			22

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

12	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1252	3	1	9	Y	1					23
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	3	4	9	Y	4					27
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	3	6	9	Y	5					32
03	1240	N	878	-0-	-362	-0-	875	3	3	9	Y	3					35
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	Y	3					38
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	3	7	9	Y	6					44

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	519	3	34	9	Y	31					56
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	472	3	39	9	Y	35	33	1			58
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	643	3	45	9	Y	41	34	1			65
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	518	3	55	9	Y	50	44	1			71
04	480	N	72	-0-	-408	-0-	64	3	8	9	Y	7	42	1			36
05	775	N	112	-0-	-663	-0-	37	1	75	3	Y	-0-	13	1			23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-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

12	527	N	21	-0-	-506	-0-	2	1	18	3	Y	1					12
							1	9									
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1	3	1			10
							1	9									
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			9
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	2	1			7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			6

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	3	2	9	Y	2					4
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					4
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	Y	1					5
03	1302	N	974	-0-	-328	-0-	973	3	1	9	Y	1					6
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					6
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1282	3	1	9	Y	1					7

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	Y	1					6
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1					7
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1					8
03	930	N	745	-0-	-185	-0-	744	3	1	9	Y	1					9
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	3	1	9	Y	1					10
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	Y	1					11

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	3	3	9	Y	3					5
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					5
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	Y	1					6
03	868	N	500	-0-	-368	-0-	499	3	1	9	Y	1					7
04	540	N	302	-0-	-238	-0-	302	3			Y	-0-					7
05	775	N	292	-0-	-483	-0-	290	3	2	9	Y	2					9

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

12	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1540	3	3	9	Y	3					30
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	3	4	9	Y	4					34
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	3	8	9	Y	7					41
03	1550	N	1118	-0-	-432	-0-	1114	3	4	9	Y	4					45
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	Y	4					49
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	Y	8					57

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1493	3	1	9	Y	1					5
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	3	1	9	Y	1					6
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	Y	1					7
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	3	1	9	Y	1					8
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1					9
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1	9	Y	1					10

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	65	1	2298	2	N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	57	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	48	1	1864	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1932	-0-	-393	-0-	48	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	53	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	58	1	2032	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	84	1	120	2	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	117	1	123	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	74	1	71	2	N	-0-					-0-
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	55	1	47	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	51	1	72	2	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	95	1	100	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	56	1	54	2	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	58	1	50	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	184	1	263	2	N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	180	1	190	2	N	-0-					-0-
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	115	1	111	2	N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	192	1	165	2	N	-0-					-0-
04	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	1			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	165	1	235	2	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	171	1	180	2	N	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	112	1	107	2	N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	185	1	159	2	N	-0-					-0-
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	1			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	61	1	86	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	107	1	113	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	63	1	61	2	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	111	1	96	2	N	-0-					-0-
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	154	1	220	2	N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	391	1	411	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	188	1	181	2	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	357	1	306	2	N	-0-					-0-
04	780	N	163	-0-	-617	-0-	163	1			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	247	1	352	2	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	286	1	301	2	N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	214	1	206	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	315	1	270	2	N	-0-					-0-
04	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	1			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-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
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	165	1	236	2	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	212	1	223	2	N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	144	1	138	2	N	-0-					-0-
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	156	1	134	2	N	-0-					-0-
04	420	N	70	-0-	-350	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	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
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	109	1	156	2	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	111	1	117	2	N	-0-					-0-
02	252	N	142	-0-	-110	-0-	72	1	70	2	N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	124	1	107	2	N	-0-					-0-
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	286	1	407	2	N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	328	1	346	2	N	-0-					-0-
02	700	N	438	-0-	-262	-0-	224	1	214	2	N	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	333	1	286	2	N	-0-					-0-
04	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-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
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	139	1	197	2	N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	201	1	212	2	N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	139	1	133	2	N	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	140	1	121	2	N	-0-					-0-
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	1			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	268	1	382	2	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	265	1	280	2	N	-0-					-0-
02	588	N	312	-0-	-276	-0-	159	1	153	2	N	-0-					-0-
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	296	1	254	2	N	-0-					-0-
04	540	N	136	-0-	-404	-0-	136	1			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 873 PERF. 608 - 691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
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-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. //CONT.// 802633
STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	400	-0-	-65	-0-	3	1	397	2	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	4	1	501	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	4	1	502	2	N	-0-					-0-

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

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

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC//CONT.// 385649
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	113	-0-	-259	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	35	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	99	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1054	N	348	-0-	-706	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	100	-0-	-560	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1240	N	675	-0-	-565	-0-	62	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	3	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	30	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	642	-0-	-1249	-0-	59	1	583	3	Y	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	48	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	58	1	1461	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	26	-0-	-873	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	28	1	272	3	N	2	93	1	1	8	80
							2	9									
01	465	N	205	-0-	-260	-0-	11	1	194	3	N	-0-	80	1			-0-
02	448	N	159	-0-	-289	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					24
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					24
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					24
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					24
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					24
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					24

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
01	186	X	74	-0-	-112	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
02	168	X	109	-0-	-59	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
03	186	X	86	-0-	-100	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					8
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					8
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					8
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					8
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					8
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	69	-0-	-1078	-0-	5 11	1 9	53	3	Y	10	10	1	1	8	12
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6 20	1 9	105	3	Y	18	22	1			8
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	3	14	9	Y	13	11	1	1	8	9
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	3	12	9	Y	11	14	1	1	8	5
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	5	3	9	9	Y	8					13
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	877	-0-	-394	-0-	80 12	1 9	785	3	Y	11	12	1			13
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46 20	1 9	825	3	Y	18	23	1			8
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39 8	1 9	720	3	Y	7	9	1			6
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	24	1	818	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	870	N	523	-0-	-347	-0-	20	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	69	1	675	3	Y	14	15	1			16
							15	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	794	3	Y	22	28	1			10
							24	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	22	1	751	3	Y	11	17	1			4
							12	9									
04	840	N	700	-0-	-140	-0-	26	1	663	3	Y	10					14
							11	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					14

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	206	-0-	-42	-0-	17	1	163	3	Y	24	26	1			28
							26	9									
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	39	51	1			16
							43	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	2	1	77	3	Y	20	31	1			5
							22	9									
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	3	1	68	3	Y	18					23
							20	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					23

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	6	1	1252	3	Y	13					43
							14	9									
01	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1029	3	11	9	Y	10					53
02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	201	1	827	3	Y	4	46	1			11
							4	9									
03	2325	X	1336	-0-	-989	-0-	218	1	1118	3	Y	-0-					11
04	2250	X	1330	-0-	-920	-0-	42	1	1203	3	Y	77					88
							85	9									
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					88

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: 4 RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010 - PLUGGED 11/11/09

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	806	-0-	-279	-0-	804	2	2	9	N	2					92
01	1085	N	921	-0-	-164	-0-	920	2	1	9	N	1					93
02	980	N	826	-0-	-154	-0-	825	2	1	9	N	1					94
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7					101
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	891	2	1	9	N	1					102
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					102

KILLAM WELL #: 1 RRCID -> 170313 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7160 - 7178

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	1038	2			Y	-0-	30	1			6
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	950	2	2	9	Y	2					8
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	878	2	7	9	Y	6					14
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	952	2	8	9	Y	7					21
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	940	2	17	9	Y	15	30	1			6
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1096	2	7	9	Y	6					12

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	470	-0-	-88	-0-	461	2	9	9	Y	8	15	1	8	8	3
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	453	2	1	9	Y	1					4
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	379	2	4	9	Y	4					8
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	427	2	4	9	Y	4					12
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	2	9	9	Y	8	17	1			3
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	Y	3					6

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			Y	-0-	24	1			4
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	867	2	2	9	Y	2					6
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	734	2	6	9	Y	5					11
03	899	N	479	-0-	-420	-0-	471	2	8	9	Y	7					18
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	792	2	14	9	Y	13	27	1			4
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5					9

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			Y	-0-	16	1			-0-
01	837	N	676	-0-	-161	-0-	675	2	1	9	Y	1					1
02	728	N	477	-0-	-251	-0-	471	2	6	9	Y	5					6
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	640	2	6	9	Y	5					11
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	Y	10	21	1			-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					4

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
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-	17	1			3
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	616	2	2	9	Y	2					5
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	489	2	3	9	Y	3					8
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5					13
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8	18	1			3
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4					7

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
12	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			Y	-0-	23	1			4
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1					5
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	702	2	7	9	Y	6					11
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	727	2	7	9	Y	6					17
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	986	2	14	9	Y	13	26	1			4
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5					9

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
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	3	8			56
01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	985	2	8	9	Y	7	3	8			60
02	1036	N	589	-0-	-447	-0-	586	2	3	9	Y	3					63
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	927	2	12	9	Y	11					74
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	Y	14	78	1			10
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	599	2	6	9	Y	5					15

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
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	2	1	9	Y	1					62
01	961	N	842	-0-	-119	-0-	838	2	4	9	Y	4					66
02	812	N	571	-0-	-241	-0-	569	2	2	9	Y	2					68
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	876	2	9	9	Y	8					76
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	698	2	6	9	Y	5	53	1			28
05	620	N	375	-0-	-245	-0-	369	2	6	9	Y	5					33

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	303	1	689	2	Y	-0-					103
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	277	1	728	2	Y	-0-					103
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	241	1	429	2	Y	-0-					103
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	308	1	844	2	Y	4					107
							4	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	243	1	669	2	Y	3					110
							3	9									
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	216	1	473	2	Y	2					112
							2	9									

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
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	338	1	769	2	Y	-0-					59
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	320	1	630	2	Y	-0-					59
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	248	1	441	2	Y	-0-					59
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	341	1	936	2	Y	4					63
							4	9									
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	249	1	688	2	Y	4					67
							4	9									
05	775	N	503	-0-	-272	-0-	157	1	345	2	Y	1					68
							1	9									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	Y	1					33
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	741	2	3	9	Y	3					36
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	565	2	2	9	Y	2					38
03	775	N	712	-0-	-63	-0-	704	2	8	9	Y	7					45
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	Y	14	57	1			2
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3					5

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			Y	-0-	26	1			1
01	992	N	844	-0-	-148	-0-	842	2	2	9	Y	2					3
02	952	N	718	-0-	-234	-0-	711	2	7	9	Y	6					9
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	914	2	8	9	Y	7					16
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	771	2	15	9	Y	14	29	1			1
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6					7

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1341	-0-	-271	-0-	124	1	1217	2	N	-0-					16
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	231	1	1008	2	N	-0-					16
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	243	1	903	2	N	40	1	8			55
							44	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	242	1	1256	2	N	1	33	1			23
							1	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	273	1	1195	2	N	-0-					23
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	298	1	971	2	N	-0-					23

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	116	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	193	1	818	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	196	1	704	2	Y	2					2
							2	9									
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	183	1	917	2	Y	2					4
							2	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	329	1	925	2	Y	-0-					4
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	255	1	831	2	Y	-0-					4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	865	-0-	-468	-0-	101	1	764	2	N	-0-					3
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	199	1	861	2	N	-0-					3
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	196	1	725	2	N	9					12
							10	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	197	1	1013	2	N	-0-	7	1			5
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	231	1	1001	2	N	-0-					5
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	246	1	800	2	N	-0-					5

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
12	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	116	1	1119	2	Y	-0-					3
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	206	1	884	2	Y	-0-					3
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	200	1	732	2	Y	1					4
							1	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	204	1	1041	2	Y	3					7
							3	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	240	1	1030	2	Y	-0-					7
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	274	1	893	2	Y	1					8
							1	9									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	106	1	1032	2	Y	-0-					1
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	189	1	821	2	Y	-0-					1
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	185	1	682	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	191	1	978	2	Y	2					4
							2	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	Y	-0-					4
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	264	1	862	2	Y	-0-					4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 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
12	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	187	1	1824	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	317	1	1382	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1538	-0-	-58	-0-	326	1	1209	2	Y	3					3
							3	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	319	1	1656	2	Y	4					7
							4	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	385	1	1680	2	Y	-0-					7
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	425	1	1385	2	Y	1					8
							1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	69	1	672	2	Y	-0-					4
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	122	1	535	2	Y	-0-					4
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	110	1	409	2	Y	-0-					4
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	592	2	Y	2					6
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	137	1	600	2	Y	-0-					6
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	169	1	551	2	Y	-0-					6

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	29	1	283	2	Y	-0-					6
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	69	1	301	2	Y	-0-					6
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	45	1	169	2	Y	1					7
							1	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	64	1	332	2	Y	1					8
							1	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	2	Y	-0-					8
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	53	1	171	2	Y	1					9
							1	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	853	-0-	-232	-0-	78	1	775	2	N	-0-					-0-
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	136	1	601	2	N	-0-					-0-
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	153	1	572	2	N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	141	1	741	2	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	170	1	753	2	N	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	636	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1229	-0-	-104	-0-	116	1	1113	2	N	-0-					9
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	208	1	893	2	N	-0-					9
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	232	1	845	2	N	-0-					9
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	207	1	1051	2	N	-0-					9
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	253	1	1087	2	N	-0-					9
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	270	1	881	2	N	19					28
							21	9									

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
12	372	X	251	-0-	-121	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	50	1	215	2	N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	53	1	195	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	60	1	197	2	N	-0-					-0-

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
12	1581	X	1275	-0-	-306	-0-	120	1	1155	2	N	-0-					3
01	1178	N	993	-0-	-185	-0-	186	1	807	2	N	-0-					3
02	1064	N	866	-0-	-198	-0-	185	1	681	2	N	-0-					3
03	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	171	1	880	2	N	-0-					3
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	204	1	890	2	N	-0-					3
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	228	1	743	2	N	-0-					3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1319	-0-	-293	-0-	119	1	1200	2	N	-0-					3
01	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	208	1	936	2	N	-0-					3
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	239	1	910	2	N	9					12
							10	9									
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	226	1	1203	2	N	-0-	7	1			5
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	260	1	1167	2	N	-0-					5
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	276	1	899	2	N	-0-					5

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
12	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	173	1	1793	2	N	-0-					3
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	296	1	1378	2	N	-0-					3
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	317	1	1257	2	N	9					12
							10	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	303	1	1673	2	N	-0-	7	1			5
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	362	1	1687	2	N	-0-					5
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	404	1	1317	2	N	-0-					5

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
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					2
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	2	Y	-0-					2
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	2	Y	-0-					2
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	126	2	Y	-0-					2
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	Y	-0-					2
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	2	Y	-0-					2

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
12	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	101	1	983	2	Y	-0-					7
01	1054	N	967	-0-	-87	-0-	181	1	786	2	Y	-0-					7
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	188	1	691	2	Y	-0-					7
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	198	1	1019	2	Y	-0-					7
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	248	1	1078	2	Y	-0-					7
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	257	1	839	2	Y	-0-					7

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
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	152	1	1492	2	Y	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	297	1	1307	2	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	310	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	279	1	1455	2	Y	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	348	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	365	1	1190	2	Y	-0-					-0-

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
12	1178	N	940	-0-	-238	-0-	87	1	853	2	Y	-0-					1
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	159	1	696	2	Y	-0-					1
02	840	N	543	-0-	-297	-0-	173	1	370	2	Y	-0-					1
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	168	1	871	2	Y	-0-					1
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	194	1	853	2	Y	-0-					1
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	209	1	680	2	Y	-0-					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	49	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	503	-0-	-179	-0-	95	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	99	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	90	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	95	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	126	1	410	2	Y	-0-					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	#	2438	-0-	-476	-0-	2438	2			N	-0-					85
01	2914	#	2299	-0-	-615	-0-	2299	2			N	-0-					85
02	2576	#	2155	-0-	-421	-0-	2155	2			N	-0-					85
03	2852	#	2112	-0-	-740	-0-	2112	2			N	-0-					85
04	2550	#	2314	-0-	-236	-0-	2314	2			N	-0-					85
05	2449	#	2112	-0-	-337	-0-	2112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	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
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3283	-0-	283	301	3283	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2865	-0-	-235	66	2865	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

12	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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

12	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	492	-0-	-124	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	2108	X	1963	-0-	-145	-0-	196	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	247	1	1926	2	N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	189	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	255	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	231	1	1803	2	N	-0-					-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	251	1	1860	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	255	1	2299	2	N	-0-					-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	320	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2139	-0-	-689	-0-	213	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	274	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	375	1	2926	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1413	-0-	-1408	-0-	168	1	1245	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BARNETT ENERGY, INC. 051290
COMBS, DAVID S. WELL #: 1 RRCID -> 222649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	2			N	-0-					-0-
02	200	N	700	-0-	500	1149	700	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	416	-0-	-1149	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-

GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

12	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	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
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

12	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	540	N	219	-0-	-321	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		314	-0-	314	314	314	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		374	-0-	374	688	374	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-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-

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
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	817	-0-	-485	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	805	-0-	-497	-0-	805	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	364	N	214	-0-	-150	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	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
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	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
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	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
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	308	N	117	-0-	-191	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	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
12	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	644	N	544	-0-	-100	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	683	-0-	-340	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	837	N	431	-0-	-406	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	558	N	207	-0-	-351	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
F M OIL CO. 257146
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3042 R	3042	-0-	-0-	-0-	326	1	2716	3	Y	-0-					-0-
01	2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	286	1	2382	3	Y	-0-					-0-
02	2692 R	2692	-0-	-0-	-0-	288	1	2404	3	Y	-0-					-0-
03	2864 R	2864	-0-	-0-	-0-	307	1	2557	3	Y	-0-					-0-
*04	2706 R	2706	-0-	-0-	-0-	290	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*05	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	293	1	2442	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475 R	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	47	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	57	1	472	3	Y	-0-					-0-
*04	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
*05	931 R	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	3	Y	-0-					-0-

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
12	1333	#	1006	-0-	-327	-0-	108	1	898	3	Y	-0-					-0-
01	1333	#	941	-0-	-392	-0-	101	1	840	3	Y	-0-					-0-
02	1204	#	815	-0-	-389	-0-	87	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	1333	#	976	-0-	-357	-0-	105	1	871	3	Y	-0-					-0-
*04	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	213	1	1776	3	Y	-0-					-0-
*05	2532	R	2532	-0-	-0-	-0-	271	1	2261	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 202 RRCID -> 110004 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5334 - 5358

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	3	Y	-0-					-0-
*04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

12	956	R	956	-0-	-0-	-0-	102	1	854	3	Y	-0-					-0-
01	941	R	941	-0-	-0-	-0-	101	1	840	3	Y	-0-					-0-
02	874	R	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	119	1	993	3	Y	-0-					-0-
*04	978	R	978	-0-	-0-	-0-	105	1	873	3	Y	-0-					-0-
*05	871	R	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

12	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	113	1	939	3	Y	-0-					-0-
01	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	111	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	960	R	960	-0-	-0-	-0-	103	1	857	3	Y	-0-					-0-
03	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	131	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*04	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	115	1	959	3	Y	-0-					-0-
*05	999	R	999	-0-	-0-	-0-	107	1	892	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

12	2809	R	2809	-0-	-0-	-0-	301	1	2508	3	Y	-0-					-0-
01	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	296	1	2466	3	Y	-0-					-0-
02	2563	R	2563	-0-	-0-	-0-	275	1	2288	3	Y	-0-					-0-
03	3265	R	3265	-0-	-0-	-0-	350	1	2915	3	Y	-0-					-0-
*04	2869	R	2869	-0-	-0-	-0-	307	1	2562	3	Y	-0-					-0-
*05	2667	R	2667	-0-	-0-	-0-	286	1	2381	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	R	708	-0-	-0-	-0-	76	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	620	#	122	-0-	-498	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	151	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*04	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	201	1	1675	3	Y	-0-					-0-
*05	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	144	1	1201	3	Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

12	558	#	436	-0-	-122	-0-	47	1	389	3	N	-0-					70
01	527	#	428	-0-	-99	-0-	46	1	382	3	N	-0-					70
02	420	#	383	-0-	-37	-0-	41	1	342	3	N	-0-					70
03	465	#	408	-0-	-57	-0-	44	1	364	3	N	-0-					70
04	420	#	371	-0-	-49	-0-	40	1	331	3	N	-0-					70
05	434	#	401	-0-	-33	-0-	43	1	358	3	N	-0-					70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

12	1753	R	1753	-0-	-0-	-0-	188	1	1565	3	Y	-0-					-0-
01	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	187	1	1555	3	Y	-0-					-0-
02	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	165	1	1377	3	Y	-0-					-0-
03	1581	#	1580	-0-	-1	-0-	169	1	1411	3	Y	-0-					-0-
04	1530	#	164	-0-	-1366	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	1581	#	605	-0-	-976	-0-	65	1	540	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

12	713	#	136	-0-	-577	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
01	682	#	133	-0-	-549	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
*04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
*05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

12	465	#	280	-0-	-185	-0-	30	1	250	3	N	-0-					-0-
01	589	#	262	-0-	-327	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
02	532	#	227	-0-	-305	-0-	24	1	203	3	N	-0-					-0-
03	589	#	272	-0-	-317	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
*04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	N	-0-					-0-
*05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	76	1	631	3	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) //CONT.// 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC //CONT.// 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	#	1095	-0-	-734	-0-	66	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	1767	#	638	-0-	-1129	-0-	38	1	600	2	N	-0-					-0-
02	1540	#	1371	-0-	-169	-0-	82	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	1122	-0-	-428	-0-	67	1	1055	2	N	-0-					-0-
04	1290	#	1041	-0-	-249	-0-	62	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1519	#	1258	-0-	-261	-0-	75	1	1183	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 460 RRCID -> 128513 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9719 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1439	-0-	-297	-0-	43 77	1 9	1319	2	N	70	70	1			507
01	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	52	1	1275	2	N	-0-					507
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	69 30	1 9	1629	2	N	27					534
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	71 295	1 9	1715	2	N	268	253	1			549
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	338 86	1 9	1408	2	N	78					627
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	N	-0-					627

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 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
12	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	86	1	2644	2	N	-0-					88
01	3224	X	2028	-0-	-1196	-0-	79	1	1949	2	N	-0-					88
02	2912	X	1634	-0-	-1278	-0-	67	1	1567	2	N	-0-					88
03	3224	X	1823	-0-	-1401	-0-	73	1	1750	2	N	-0-					88
04	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	459	1	1913	2	N	-0-					88
*05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	557	1	2390	2	N	-0-					88

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	#	2150	-0-	-1291	-0-	63	1	1949	2	N	125	125	1			247
							138	9									
01	2370		2370	-0-	-0-	-0-	92	1	2278	2	N	-0-					247
02	2100		1882	-0-	-218	-0-	75	1	1754	2	N	48					295
							53	9									
03	2139	#	1928	-0-	-211	-0-	77	1	1847	2	N	4	140	1			159
							4	9									
04	2250		1899	-0-	-351	-0-	358	1	1494	2	N	43					202
							47	9									
05	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	389	1	1669	2	N	-0-					202

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
12	2599	R	2599	-0-	-0-	-0-	634	1	1897	2	N	62	149	1			25
							68	9									
01	2232	#	1317	-0-	-915	-0-	463	1	854	2	N	-0-					25
02	2016	#	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-	5	7			20
03	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					20
04	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					20
05	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	20	1			-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	6851	X	5556	-0-	-1295	-0-	4580	3	976	9	N	887	885	1			116
01	6851	X	5266	-0-	-1585	-0-	4350	3	916	9	N	833	866	1			83
02	6188	X	4892	-0-	-1296	-0-	4086	3	806	9	N	733	511	1	10	8	295
03	6572	X	5089	-0-	-1483	-0-	4298	3	791	9	N	719	536	1	3	8	475
04	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	4145	3	980	9	N	891	741	1			625
05	5549	X	4787	-0-	-762	-0-	4240	3	547	9	N	497	765	1	1	8	356

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	117	1	5458	3	Y	992	964	0			70
							1091	9									
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	114	1	5912	3	Y	892	885	0			77
							981	9									
02	2968	X	1803	-0-	-1165	-0-	75	1	1172	3	Y	505	545	0			37
							556	9									
03	6665	X	3288	-0-	-3377	-0-	85	1	2536	3	Y	606	596	0			47
							667	9									
04	6780	X	2688	-0-	-4092	-0-	71	1	1976	3	Y	583	582	0			48
							641	9									
05	7006	X	2670	-0-	-4336	-0-	40	1	2095	3	Y	486	494	0			40
							535	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	103	1	3944	3	Y	398	394	0	3	8	28
							438	9									
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	74	1	7340	3	Y	253	257	0	2	8	22
							278	9									
02	2940	X	1579	-0-	-1361	-0-	65	1	1137	3	Y	343	340	0			25
							377	9									
03	4495	X	1347	-0-	-3148	-0-	62	1	883	3	Y	365	362	0			28
							402	9									
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	386	383	0			31
05	5611	X	2250	-0-	-3361	-0-	35	1	1787	3	Y	389	388	0			32
							428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	173	171	0			4
							190	9									
01	1829	X	113	-0-	-1716	-0-	1	1	69	3	Y	39	42	0			1
							43	9									
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4	4	8			-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	116	1	5818	3	Y	1540	1508	0			32
							1694	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	917	3	543	9	N	494	518	1			113
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	611	3	352	9	N	320	153	1			280
02	1260	N	879	-0-	-381	-0-	582	3	297	9	N	270	181	1	4	8	365
03	1426	N	489	-0-	-937	-0-	311	3	178	9	N	162	185	1	1	8	341
04	930	N	164	-0-	-766	-0-	100	3	64	9	N	58					399
*05	961	N	59	-0-	-902	-0-	59	3			N	-0-	174	1			225

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	931	3	80	9	N	73	154	1			67
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2234	3	67	9	N	61					128
02	1120	N	682	-0-	-438	-0-	631	3	51	9	N	46					174
03	1023	N	834	-0-	-189	-0-	750	3	84	9	N	76					250
04	1200	N	708	-0-	-492	-0-	634	3	74	9	N	67					317
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	604	3	76	9	N	69	178	1			208

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	38	1	6	3	Y	792	786	0			18
							871	9									
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	133	1	767	3	Y	898	832	0	61	8	23
							988	9									
02	3164	X	1380	-0-	-1784	-0-	121	1	472	3	Y	715	717	0			21
							787	9									
03	3503	X	1989	-0-	-1514	-0-	187	1	828	3	Y	885	889	0			17
							974	9									
04	3390	X	1251	-0-	-2139	-0-	150	1	246	3	Y	777	754	0	19	8	21
							855	9									
*05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	164	1	8201	3	Y	696	702	0	1	8	14
							766	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

12	3286	X	342	-0-	-2944	-0-	307	3	35	9	N	32					208
01	3286	X	340	-0-	-2946	-0-	317	3	23	9	N	21					229
02	1064	X	464	-0-	-600	-0-	432	3	32	9	N	29					258
03	1054	X	451	-0-	-603	-0-	409	3	42	9	N	38					296
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3800	3	34	9	N	31					327
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1	178	1			150

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

12	3503	X	384	-0-	-3119	-0-	327	3	57	9	Y	52	224	1			86
01	4464	X	3196	-0-	-1268	-0-	2852	3	344	9	Y	313					399
02	4032	X	2983	-0-	-1049	-0-	2701	3	282	9	Y	256	339	1			316
03	4464	X	4315	-0-	-149	-0-	3619	3	696	9	Y	633	252	1			697
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3019	3	285	9	Y	259	368	1			588
*05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3928	3	380	9	Y	345	639	1			294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	623	579	0			63
							685	9									
01	INC G-10		810	-0-	810	810	2	1	139	3	Y	608	587	0			84
							669	9									
02	INC G-10		470	-0-	470	1280	1	1	119	3	Y	318	343	0			59
							350	9									
03	INC G-10		702	-0-	702	1982	4	1	515	3	Y	166	210	0			15
							183	9									
04	2455	N	473	-0-	-1982	-0-	14	1	357	3	Y	93	98	0			10
							102	9									
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	497	468	0			39
							547	9									

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	543	-0-	-2960	-0-	46	1	116	3	Y	346	342	0			12
							381	9									
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	78	1	1925	3	Y	401	398	0			15
							441	9									
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	79	1	4428	3	Y	374	374	0			15
							411	9									
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	41	1	2053	3	Y	235	239	0			11
							259	9									
04	2370	X	427	-0-	-1943	-0-	11	1	396	3	Y	18	23	0			6
							20	9									
*05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	25	1	12278	3	Y	501	475	0			32
							116	4	551	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	129	1	4301	3	Y	996	970	0			70
							1096	9									
01	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	123	1	4015	3	Y	802	803	0			69
							882	9									
02	3808	X	2039	-0-	-1769	-0-	67	1	1352	3	Y	564	592	0			41
							620	9									
03	5518	X	1875	-0-	-3643	-0-	80	1	1125	3	Y	609	603	0			47
							670	9									
04	5340	X	2353	-0-	-2987	-0-	68	1	1659	3	Y	569	570	0			46
							626	9									
05	5518	X	4413	-0-	-1105	-0-	73	1	3804	3	Y	487	493	0			40
							536	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	48	1	905	3	Y	1191	1164	0			91
							1310	9									
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	59	1	4789	3	Y	1087	1092	0			86
							1196	9									
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	92	1	4468	3	Y	1294	1209	0	51	8	120
							1423	9									
03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	106	1	8305	3	Y	1164	1164	0	27	8	93
							1280	9									
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	110	1	5387	3	Y	995	1002	0			86
							1095	9									
*05	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	89	1	14554	3	Y	819	829	0	9	8	67
							27	4	901	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21266	X	15474	-0-		-5792		-0-	75	1	14599	3	Y	727	741	0			16
									800	9									
01	6792	X	6792	-0-		-0-		-0-	131	1	5689	3	Y	884	861	0	15	8	24
									972	9									
02	4200	X	1844	-0-		-2356		-0-	91	1	950	3	Y	730	733	0			21
									803	9									
03	4650	X	3650	-0-		-1000		-0-	128	1	2254	3	Y	1153	1152	0			22
									1268	9									
04	6721	X	6721	-0-		-0-		-0-	276	1	4651	3	Y	1631	1607	0	1	8	45
									1794	9									
*05	15923	X	15923	-0-		-0-		-0-	280	1	14035	3	Y	1462	1477	0			30
									1608	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3218	-0-		-719		-0-	44	1	2255	3	Y	835	832	0			59
									919	9									
01	4123	X	3234	-0-		-889		-0-	39	1	2212	3	Y	894	876	0			77
									983	9									
02	4858	X	4858	-0-		-0-		-0-	28	1	3898	3	Y	847	863	0			61
									932	9									
03	5235	X	5235	-0-		-0-		-0-	33	1	4226	3	Y	887	879	0			69
									976	9									
04	5081	X	5081	-0-		-0-		-0-	30	1	4036	3	Y	923	917	0			75
									1015	9									
*05	5613	X	5613	-0-		-0-		-0-	83	1	4297	3	Y	1121	1103	0			93
									1233	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5385	-0-		-2086		-0-	108	1	4629	3	Y	589	579	0			42
									648	9									
01	6758	X	6758	-0-		-0-		-0-	145	1	5679	3	Y	849	818	0			73
									934	9									
02	5835	X	5835	-0-		-0-		-0-	87	1	4954	3	Y	722	743	0			52
									794	9									
03	9914	X	9914	-0-		-0-		-0-	132	1	8992	3	Y	718	714	0			56
									790	9									
04	8369	X	8369	-0-		-0-		-0-	121	1	7515	3	Y	666	668	0			54
									733	9									
*05	10740	X	10740	-0-		-0-		-0-	190	1	9825	3	Y	659	658	0			55
									725	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2642	-0-		-1202		-0-	84	1	1790	3	Y	698	712	0			49
									768	9									
01	5190	X	5190	-0-		-0-		-0-	83	1	4588	3	Y	472	480	0			41
									519	9									
02	3472	X	1839	-0-		-1633		-0-	64	1	1171	3	Y	549	549	0	1	8	40
									604	9									
03	2635	X	928	-0-		-1707		-0-	73	1	253	3	Y	547	545	0			42
									602	9									
04	5010	X	780	-0-		-4230		-0-	59	1	167	3	Y	504	505	0			41
									554	9									
05	5177	X	2634	-0-		-2543		-0-	41	1	2111	3	Y	438	443	0			36
									482	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6041	-0-	-996	-0-	99	1	5149	3	Y	721	710	0			72
							793	9									
01	7037	X	6235	-0-	-802	-0-	84	1	5415	3	Y	669	649	0			92
							736	9									
02	6356	X	5368	-0-	-988	-0-	52	1	4494	3	Y	747	701	0			138
							822	9									
03	6820	X	6706	-0-	-114	-0-	41	1	5627	3	Y	944	995	0			87
							1038	9									
04	6150	X	4767	-0-	-1383	-0-	151	1	3777	3	Y	763	771	0			79
							839	9									
05	6231	X	4031	-0-	-2200	-0-	153	1	3264	3	Y	558	593	0			44
							614	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8333	-0-	-1401	-0-	62	1	6949	3	Y	1202	1205	0			92
							1322	9									
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	58	1	7115	3	Y	1228	1223	0			97
							1351	9									
02	7364	X	7341	-0-	-23	-0-	50	1	6139	3	Y	1047	1043	0			101
							1152	9									
03	8153	X	7543	-0-	-610	-0-	44	1	6297	3	Y	1093	1105	0			89
							1202	9									
04	7890	X	7190	-0-	-700	-0-	49	1	5930	3	Y	1101	1095	0			95
							1211	9									
05	8153	X	7062	-0-	-1091	-0-	35	1	5769	3	Y	1134	1136	0			93
							11	4	1247	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	626	-0-	-955	-0-	403	3	223	9	N	203	179	1			204
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1321	3	296	9	N	269	133	1			340
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1288	3	264	9	N	240	289	1			291
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2841	3	240	9	N	218					509
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	159	164	1			504
*05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	2977	3	199	9	N	181	357	1			328

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
12	64659	X	64659	-0-	-0-	-0-	153	1	61708	3	Y	2544	2523	0			119
							2798	9									
01	64201	X	63562	-0-	-639	-0-	160	1	60623	3	Y	2526	2570	0			75
							2779	9									
02	58380	X	53287	-0-	-5093	-0-	127	1	50920	3	Y	2036	2039	0			72
							2240	9									
03	64635	X	40695	-0-	-23940	-0-	89	1	38839	3	Y	1606	1586	0			92
							1767	9									
04	62550	X	75	-0-	-62475	-0-	68	3	7	9	Y	6	98	0			-0-
05	64635	X	-0-	-0-	-64635	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	26	1	2269	3	Y	757	747	0			17
							833	9									
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	66	1	4119	3	Y	960	950	0			27
							1056	9									
02	3304	X	2315	-0-	-989	-0-	100	1	1192	3	Y	930	930	0			27
							1023	9									
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	92	1	3877	3	Y	1234	1237	0			24
							1357	9									
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	1004	1000	0			28
*05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	84	1	4179	3	Y	1043	1049	0			22
							1147	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	3687	-0-	-2699	-0-	206	1	1688	3	Y	1630	1590	0			125
							1793	9									
01	6386	X	3015	-0-	-3371	-0-	205	1	1461	3	Y	1226	1247	0			104
							1349	9									
02	3304	X	1994	-0-	-1310	-0-	167	1	602	3	Y	1114	1115	0			103
							1225	9									
03	3689	X	2459	-0-	-1230	-0-	385	1	1076	3	Y	907	792	0			218
							998	9									
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	290	92	0			416
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	4					420

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	37	1	10429	3	Y	834	761	0	86	8	31
							917	9									
01	9455	X	1715	-0-	-7740	-0-	14	1	1666	3	Y	32	60	0			3
							35	9									
02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	29	1	10298	3	Y	37	21	0	2	1	4
							41	9					13	8			
03	10633	X	9955	-0-	-678	-0-	17	1	9904	3	Y	31	22	0	1	1	-0-
							34	9					12	8			
04	10290	X	7268	-0-	-3022	-0-	14	1	7202	3	Y	47	27	0	20	8	-0-
							52	9									
05	10633	X	8636	-0-	-1997	-0-	16	1	8555	3	Y	59	56	0	2	8	1
							65	9									

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
12	41611	X	9669	-0-	-31942	-0-	32	1	8999	3	Y	580	591	0	1	8	24
							638	9									
01	14849	X	6161	-0-	-8688	-0-	51	1	6014	3	Y	87	75	0	31	8	5
							96	9									
02	13412	X	8297	-0-	-5115	-0-	23	1	8018	3	Y	233	146	0	13	1	30
							256	9					49	8			
03	13671	X	9864	-0-	-3807	-0-	17	1	9573	3	Y	249	262	0	11	1	6
							274	9									
04	13230	X	8577	-0-	-4653	-0-	16	1	8344	3	Y	197	200	0			3
							217	9									
*05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	17	1	9497	3	Y	424	300	0	122	8	5
							466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31809	X	31809	-0-	-0-	-0-	23	1	30951	3	Y	759	750	0			22
							835	9									
01	48329	X	29278	-0-	-19051	-0-	23	1	28404	3	Y	774	779	0			17
							851	9									
02	43652	X	25207	-0-	-18445	-0-	23	1	24391	3	Y	721	721	0			17
							793	9									
03	0	W	24428	-0-	24428	24428	20	1	23503	3	Y	823	820	0			20
							905	9									
04	0	W	24143	-0-	24143	48571	20	1	23295	3	Y	753	759	0			14
							828	9									
05	0	W	3327	-0-	3327	51898	9	1	3175	3	Y	130	138	0			6
							143	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18135	X	17761	-0-	-374	-0-	75	1	15672	3	Y	1831	1815	0	8	8	54
							2014	9									
01	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	58	1	15328	3	Y	2203	2162	0	17	8	78
							2423	9									
02	14896	X	14887	-0-	-9	-0-	58	1	13369	3	Y	1327	1372	0			33
							1460	9									
03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	47	1	15060	3	Y	1320	1314	0			39
							1452	9									
04	15960	X	15391	-0-	-569	-0-	59	1	13672	3	Y	1509	1504	0			44
							1660	9									
05	16492	X	16092	-0-	-400	-0-	53	1	14206	3	Y	1665	1631	0	1	8	77
							1	4	1832	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32054	X	28800	-0-	-3254	-0-	75	1	27847	3	Y	798	803	0			54
							878	9									
01	28179	X	27319	-0-	-860	-0-	45	1	26330	3	Y	858	860	0			52
							944	9									
02	25452	X	22494	-0-	-2958	-0-	30	1	21658	3	Y	733	736	0			49
							806	9									
03	28179	X	4364	-0-	-23815	-0-	17	1	4183	3	Y	149	177	0			21
							164	9									
04	27270	X	5565	-0-	-21705	-0-	17	1	5184	3	Y	331	312	0			40
							364	9									
05	28179	X	10702	-0-	-17477	-0-	42	1	10040	3	Y	560	528	0			72
							4	4	616	9							

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
12	24149	X	3949	-0-	-20200	-0-	3808	3	141	9	N	128	184	1			132
01	22537	X	9645	-0-	-12892	-0-	9313	3	332	9	N	302	181	1			253
02	20104	X	16782	-0-	-3322	-0-	16164	3	618	9	N	562	377	1	2	8	436
03	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	15992	3	579	9	N	526	709	1			253
04	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	14905	3	505	9	N	459	198	1			514
05	18569	X	10931	-0-	-7638	-0-	10548	3	383	9	N	348	523	1	2	8	337

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21669	X	14761	-0-	-6908	-0-	48	1	10472	3	Y	3855	3842	0			86
							4241	9									
01	21545	X	15939	-0-	-5606	-0-	164	1	11130	3	Y	4223	4184	0	7	8	118
							4645	9									
02	19460	X	14722	-0-	-4738	-0-	155	1	10780	3	Y	3443	3461	0			100
							3787	9									
03	20863	X	16626	-0-	-4237	-0-	229	1	11709	3	Y	4262	4280	0			82
							4688	9									
04	15420	X	14032	-0-	-1388	-0-	175	1	9767	3	Y	3718	3698	0			102
							4090	9									
05	16306	X	15175	-0-	-1131	-0-	227	1	11358	3	Y	3264	3298	0			68
							3590	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	152	1	16869	3	Y	1671	1683	0			127
							1838	9									
01	18228	X	18202	-0-	-26	-0-	130	1	16031	3	Y	1855	1835	0			147
							2041	9									
02	16464	X	15651	-0-	-813	-0-	112	1	13790	3	Y	1590	1583	0			154
							1749	9									
03	18228	X	16015	-0-	-2213	-0-	100	1	14152	3	Y	1603	1626	0			131
							1763	9									
04	17640	X	15402	-0-	-2238	-0-	111	1	13450	3	Y	1674	1660	0			145
							1841	9									
05	18228	X	15005	-0-	-3223	-0-	80	1	13108	3	Y	1629	1640	0			134
							25	4	1792	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38688	X	31092	-0-	-7596	-0-	707	1	27290	3	Y	2814	2788	0	1	8	103
							3095	9									
01	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	61	1	25157	3	Y	2543	2575	0	5	8	66
							2797	9									
02	31248	X	22047	-0-	-9201	-0-	69	1	19799	3	Y	1981	1966	0			81
							2179	9									
03	34596	X	24714	-0-	-9882	-0-	88	1	22359	3	Y	2061	2082	0			60
							2267	9									
04	33480	X	22939	-0-	-10541	-0-	86	1	20834	3	Y	1835	1826	0			69
							2019	9									
05	31093	X	22531	-0-	-8562	-0-	84	1	20426	3	Y	1818	1823	0			64
							21	4	2000	9							

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
12	34596	X	17687	-0-	-16909	-0-	386	1	14915	3	Y	2169	2105	0			79
							2386	9									
01	28551	X	25291	-0-	-3260	-0-	54	1	22300	3	Y	2670	2680	0			69
							2937	9									
02	26908	X	20768	-0-	-6140	-0-	64	1	18298	3	Y	2187	2167	0			89
							2406	9									
03	29791	X	21912	-0-	-7879	-0-	77	1	19473	3	Y	2147	2174	0			62
							2362	9									
04	28830	X	21296	-0-	-7534	-0-	79	1	18981	3	Y	2033	2018	0			77
							2236	9									
05	25296	X	22727	-0-	-2569	-0-	84	1	20338	3	Y	2076	2080	0			73
							21	4	2284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	25761	X	22011	-0-	-3750	-0-	488	1	18838	3	Y	2441	2424	0			89
							2685	9									
01	21979	X	20375	-0-	-1604	-0-	44	1	17959	3	Y	2156	2189	0			56
							2372	9									
02	22708	X	17110	-0-	-5598	-0-	51	1	14785	3	Y	2067	2039	0			84
							2274	9									
03	25141	X	19179	-0-	-5962	-0-	66	1	16729	3	Y	2167	2188	0			63
							2384	9									
04	24330	X	18800	-0-	-5530	-0-	68	1	16550	3	Y	1984	1972	0			75
							2182	9									
05	22010	X	18570	-0-	-3440	-0-	67	1	16318	3	Y	1971	1977	0			69
							17	4	2168	9							

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
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	71	1	1673	3	Y	973	951	0			22
							1070	9									
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	237	1	1392	3	Y	1308	1259	0	35	8	36
							1439	9									
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	125	1	2774	3	Y	1128	1131	0			33
							1241	9									
03	3751	X	2122	-0-	-1629	-0-	181	1	613	3	Y	1207	1217	0			23
							1328	9									
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1123	1109	0	6	8	31
*05	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	200	1	10018	3	Y	1129	1137	0			23
							1242	9									

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
12	28086	X	16539	-0-	-11547	-0-	60	1	12983	3	Y	3178	3173	0			71
							3496	9									
01	30721	X	15205	-0-	-15516	-0-	171	1	11627	3	Y	3097	3081	0			87
							3407	9									
02	26992	X	16289	-0-	-10703	-0-	177	1	12372	3	Y	3400	3279	0	113	8	95
							3740	9									
03	27776	X	19467	-0-	-8309	-0-	275	1	14084	3	Y	4644	4483	0	170	8	86
							5108	9									
04	17550	X	16378	-0-	-1172	-0-	220	1	12214	3	Y	3585	3572	0			99
							3944	9									
05	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	239	1	11980	3	Y	3539	3555	0	10	8	73
							3893	9									

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
12	7812	X	7340	-0-	-472	-0-	47	1	5226	3	Y	1879	1841	0			42
							2067	9									
01	7254	X	4138	-0-	-3116	-0-	160	1	2055	3	Y	1748	1741	0			49
							1923	9									
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	153	1	3370	3	Y	1497	1503	0			43
							1647	9									
03	7254	X	5747	-0-	-1507	-0-	232	1	3550	3	Y	1786	1795	0			34
							1965	9									
04	7020	X	4518	-0-	-2502	-0-	199	1	2886	3	Y	1303	1301	0			36
							1433	9									
*05	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	208	1	10455	3	Y	1402	1409	0			29
							1542	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4352	-0-	-949	-0-	14	1	4106	3	Y	211	205	0	3	1	7
							232	9					1	8			
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	19	1	5794	3	Y	240	241	0			6
							264	9									
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	13	1	4408	3	Y	246	240	0	1	8	11
							271	9									
03	3906	X	1269	-0-	-2637	-0-	3	1	1154	3	Y	102	100	0	9	8	4
							112	9									
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	17	1	3754	3	Y	253	249	0			8
							278	9									
*05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	12	1	3742	3	Y	298	292	0	1	8	13
							2	4	328	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	202	-0-	-14430	-0-	3	1	169	3	Y	27	14	0	12	8	1
							30	9									
01	15066	X	2180	-0-	-12886	-0-	34	1	1618	3	Y	480	336	0			145
							528	9									
02	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	84	1	7311	3	Y	1246	1321	0			70
							1371	9									
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	257	1	1517	3	Y	1106	1110	0	2	8	64
							1217	9									
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	217	1	890	3	Y	1746	1739	0			71
							1921	9									
05	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	269	1	6622	3	Y	1824	1831	0			64
							2	4	2006	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	9290	-0-	-6241	-0-	146	1	7367	3	Y	1615	1582	0			120
							1777	9									
01	14105	X	7637	-0-	-6468	-0-	141	1	6789	3	Y	643	569	0			194
							707	9									
02	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	139	1	12036	3	Y	1840	1931	0			103
							2024	9									
03	11749	X	4104	-0-	-7645	-0-	192	1	2291	3	Y	1474	1492	0			85
							1621	9									
04	11370	X	8344	-0-	-3026	-0-	285	1	3012	3	Y	4588	4488	0			185
							5047	9									
05	14105	X	11786	-0-	-2319	-0-	318	1	7811	3	Y	3323	3391	0			117
							2	4	3655	9							

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
12	14694	X	2716	-0-	-11978	-0-	37	1	1869	3	Y	736	688	0			55
							810	9									
01	15965	X	1744	-0-	-14221	-0-	26	1	1268	3	Y	409	340	0			124
							450	9									
02	5656	X	3816	-0-	-1840	-0-	31	1	2642	3	Y	1039	1105	0			58
							1143	9									
03	3131	X	1734	-0-	-1397	-0-	72	1	1314	3	Y	316	356	0			18
							348	9									
04	2640	X	2255	-0-	-385	-0-	213	1	1098	3	Y	858	841	0			35
							944	9									
*05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	274	1	6728	3	Y	1300	1289	0			46
							2	4	1430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51677	X	45212	-0-	-6465	-0-	31	1	42343	3	Y	2580	2545	0			74
							2838	9									
01	50778	X	46962	-0-	-3816	-0-	35	1	43744	3	Y	2894	2906	0			62
							3183	9									
02	50568	X	38427	-0-	-12141	-0-	33	1	35880	3	Y	2285	2292	0			55
							2514	9									
03	55986	X	43047	-0-	-12939	-0-	34	1	40199	3	Y	2558	2551	0			62
							2814	9									
04	54180	X	39360	-0-	-14820	-0-	32	1	36819	3	Y	2281	2300	0			43
							2509	9									
05	46965	X	8126	-0-	-38839	-0-	22	1	7554	3	Y	500	519	0			24
							550	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	6453	-0-	-2320	-0-	92	1	4790	3	Y	1428	1446	0			101
							1571	9									
01	8029	X	6116	-0-	-1913	-0-	76	1	4300	3	Y	1582	1547	0			136
							1740	9									
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	75	1	10509	3	Y	1564	1587	0			113
							1720	9									
03	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	67	1	8454	3	Y	1519	1514	0			118
							1671	9									
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	53	1	7024	3	Y	1265	1280	0			103
							1392	9									
05	12121	X	9649	-0-	-2472	-0-	158	1	8204	3	Y	1170	1176	0			97
							1287	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18879	X	17802	-0-	-1077	-0-	137	1	15209	3	Y	2233	2252	0			170
							2456	9									
01	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	113	1	13954	3	Y	2201	2197	0			174
							2421	9									
02	14616	X	13961	-0-	-655	-0-	96	1	11750	3	Y	1923	1911	0			186
							2115	9									
03	16182	X	14475	-0-	-1707	-0-	86	1	12260	3	Y	1935	1963	0			158
							2129	9									
04	15660	X	13056	-0-	-2604	-0-	90	1	10921	3	Y	1859	1856	0			161
							2045	9									
05	16182	X	13762	-0-	-2420	-0-	70	1	11427	3	Y	2040	2033	0			168
							21	4	2244	9							

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
12	61101	X	50841	-0-	-10260	-0-	122	1	49087	3	Y	1484	1485	0			70
							1632	9									
01	56389	X	48007	-0-	-8382	-0-	122	1	46258	3	Y	1479	1505	0			44
							1627	9									
02	50932	X	40400	-0-	-10532	-0-	97	1	38860	3	Y	1312	1309	0			47
							1443	9									
03	54157	X	29724	-0-	-24433	-0-	65	1	28670	3	Y	899	894	0			52
							989	9									
04	51780	X	46382	-0-	-5398	-0-	260	1	44470	3	Y	1502	1492	0			62
							1652	9									
05	50840	X	44915	-0-	-5925	-0-	469	1	42935	3	Y	1370	1371	0			61
							4	4	1507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	75051	X	59601	-0-		-15450	-0-	143	1	57639	3	Y	1654	1654	0			78
								1819	9									
01	75051	X	57649	-0-		-17402	-0-	147	1	55751	3	Y	1592	1623	0			47
								1751	9									
02	67788	X	52195	-0-		-15593	-0-	126	1	50607	3	Y	1329	1329	0			47
								1462	9									
03	74369	X	34876	-0-		-39493	-0-	77	1	33636	3	Y	1057	1043	0			61
								1163	9									
04	65490	X	44838	-0-		-20652	-0-	254	1	43569	3	Y	923	946	0			38
								1015	9									
*05	63270	X	63270	-0-		-0-	-0-	669	1	61321	3	Y	1158	1144	0			52
								6	4	1274	9							

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. GAS	(I) 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	16864	X	11560	-0-		-5304	-0-	67	1	9437	3	Y	1869	1884	0			104
								2056	9									
01	13547	X	11235	-0-		-2312	-0-	114	1	8919	3	Y	2002	1953	0			153
								2202	9									
02	12236	X	8330	-0-		-3906	-0-	94	1	6524	3	Y	1556	1589	0			120
								1712	9									
03	13361	X	12296	-0-		-1065	-0-	353	1	8789	3	Y	2867	2802	0	2	8	183
								3154	9									
04	12540	X	8254	-0-		-4286	-0-	325	1	5330	3	Y	2363	2401	0			145
								2599	9									
*05	12193	X	12193	-0-		-0-	-0-	279	1	9542	3	Y	2144	2178	0	9	8	102
								14	4	2358	9							

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. GAS	(I) 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	11315	X	9870	-0-		-1445	-0-	55	1	7774	3	Y	1855	1841	0			103
								2041	9									
01	11098	X	9941	-0-		-1157	-0-	100	1	7818	3	Y	1839	1801	0			141
								2023	9									
02	10024	X	4019	-0-		-6005	-0-	43	1	2845	3	Y	1028	1090	0			79
								1131	9									
03	10974	X	9081	-0-		-1893	-0-	266	1	6913	3	Y	1729	1697	0			111
								1902	9									
04	9630	X	9567	-0-		-63	-0-	269	1	7553	3	Y	1586	1600	0			97
								1745	9									
*05	13871	X	13871	-0-		-0-	-0-	345	1	11773	3	Y	1577	1599	0			75
								18	4	1735	9							

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. GAS	(I) 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	16554	X	16155	-0-		-399	-0-	91	1	12851	3	Y	2921	2906	0			163
								3213	9									
01	13175	X	10821	-0-		-2354	-0-	110	1	8629	3	Y	1893	1911	0			145
								2082	9									
02	11900	X	5192	-0-		-6708	-0-	62	1	4341	3	Y	717	807	0			55
								789	9									
03	13175	X	9184	-0-		-3991	-0-	281	1	6222	3	Y	2437	2333	0	3	8	156
								2681	9									
04	12750	X	10751	-0-		-1999	-0-	370	1	7904	3	Y	2252	2270	0			138
								2477	9									
*05	13767	X	13767	-0-		-0-	-0-	322	1	11009	3	Y	2200	2233	0			105
								16	4	2420	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	51336	X	50815	-0-		-521	-0-	132	1	49290	3	Y	1266	1285	0			85
								1393	9									
01	52545	X	48276	-0-		-4269	-0-	79	1	46657	3	Y	1400	1400	0			85
								1540	9									
02	47460	X	42067	-0-		-5393	-0-	57	1	40656	3	Y	1231	1234	0			82
								1354	9									
03	52545	X	47067	-0-		-5478	-0-	184	1	45394	3	Y	1354	1245	0			191
								1489	9									
04	49170	X	40076	-0-		-9094	-0-	128	1	38930	3	Y	925	1003	0			113
								1018	9									
05	50809	X	43266	-0-		-7543	-0-	179	1	42199	3	Y	792	804	0			101
								17	4	871	9							

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	56668	X	52261	-0-		-4407	-0-	136	1	50740	3	Y	1259	1271	0			85
								1385	9									
01	52452	X	48573	-0-		-3879	-0-	79	1	47101	3	Y	1266	1274	0			77
								1393	9									
02	47376	X	40977	-0-		-6399	-0-	56	1	39600	3	Y	1201	1198	0			80
								1321	9									
03	52266	X	46679	-0-		-5587	-0-	182	1	45091	3	Y	1278	1177	0			181
								1406	9									
04	50580	X	41664	-0-		-8916	-0-	134	1	40586	3	Y	858	934	0			105
								944	9									
05	52266	X	41777	-0-		-10489	-0-	172	1	40740	3	Y	772	778	0			99
								16	4	849	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15060	X	15060	-0-		-0-	-0-	39	1	13600	3	Y	1292	1268	0	21	8	24
								1421	9									
01	15469	X	15424	-0-		-45	-0-	30	1	13946	3	Y	1316	1323	0			17
								1448	9									
02	15198	X	15198	-0-		-0-	-0-	30	1	13754	3	Y	1285	1267	0	5	8	30
								1414	9									
03	15066	X	14845	-0-		-221	-0-	39	1	13380	3	Y	1296	1308	0			18
								1426	9									
04	14940	X	12760	-0-		-2180	-0-	45	1	11589	3	Y	1024	1020	0			22
								1126	9									
05	15469	X	13882	-0-		-1587	-0-	49	1	12655	3	Y	1070	1070	0			22
								1	4	1177	9							

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. GAS	(I) 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	20542	X	20542	-0-		-0-	-0-	53	1	18430	3	Y	1872	1825	0	42	8	35
								2059	9									
01	20246	X	20246	-0-		-0-	-0-	38	1	18161	3	Y	1861	1872	0			24
								2047	9									
02	17337	X	17337	-0-		-0-	-0-	33	1	15477	3	Y	1661	1647	0			38
								1827	9									
03	18527	X	18527	-0-		-0-	-0-	48	1	16554	3	Y	1750	1764	0			24
								1925	9									
04	16628	X	16628	-0-		-0-	-0-	58	1	14941	3	Y	1481	1473	0			32
								1629	9									
*05	17914	X	17914	-0-		-0-	-0-	61	1	16125	3	Y	1569	1569	0			32
								2	4	1726	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	27	1	9382	3	Y	800	798	0			15
							880	9									
01	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	20	1	9486	3	Y	848	852	0			11
							933	9									
02	9324	X	8733	-0-	-591	-0-	17	1	7915	3	Y	728	722	0			17
							801	9									
03	10292	X	9223	-0-	-1069	-0-	25	1	8545	3	Y	594	603	0			8
							653	9									
04	9990	X	8397	-0-	-1593	-0-	30	1	7762	3	Y	550	546	0			12
							605	9									
05	10323	X	9408	-0-	-915	-0-	33	1	8574	3	Y	727	724	0			15
							1	4	800	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38192	X	27185	-0-	-11007	-0-	629	1	24280	3	Y	2069	2051	0			76
							2276	9									
01	31248	X	25491	-0-	-5757	-0-	57	1	23374	3	Y	1873	1900	0			49
							2060	9									
02	28952	X	22372	-0-	-6580	-0-	71	1	20286	3	Y	1832	1806	0			75
							2015	9									
03	32054	X	24458	-0-	-7596	-0-	89	1	22356	3	Y	1830	1852	0			53
							2013	9									
04	31020	X	23551	-0-	-7469	-0-	90	1	21654	3	Y	1643	1634	0			62
							1807	9									
05	27187	X	23829	-0-	-3358	-0-	90	1	21902	3	Y	1649	1653	0			58
							23	4	1814	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	62	1	6838	3	Y	1164	1176	0			89
							1280	9									
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	54	1	6624	3	Y	1236	1227	0			98
							1360	9									
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	47	1	5787	3	Y	1083	1076	0			105
							1191	9									
03	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	43	1	6078	3	Y	1128	1141	0			92
							1241	9									
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	50	1	6039	3	Y	1096	1093	0			95
							1206	9									
05	7440	X	7424	-0-	-16	-0-	37	1	6035	3	Y	1219	1214	0			100
							11	4	1341	9							

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
12	22847	X	17506	-0-	-5341	-0-	141	1	15481	3	Y	1713	1637	0	12	8	189
							1884	9									
01	21514	X	14658	-0-	-6856	-0-	157	1	12310	3	Y	1992	1986	0			195
							2191	9									
02	19432	X	11535	-0-	-7897	-0-	179	1	10502	3	Y	776	783	0	2	8	186
							854	9									
03	20026	X	12070	-0-	-7956	-0-	539	1	9255	3	Y	2069	2173	0			82
							2276	9									
04	17640	X	12453	-0-	-5187	-0-	536	1	9062	3	Y	2595	2543	0	10	8	124
							2855	9									
05	17515	X	10795	-0-	-6720	-0-	335	1	7647	3	Y	2554	2590	0			88
							4	4	2809	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	22444	X	12158	-0-	-10286	-0-	97	1	10697	3	Y	1240	1172	0	8	8	137
							1364	9									
01	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	1738	1705	0			170
02	20468	X	13020	-0-	-7448	-0-	200	1	11771	3	Y	954	858	0	48	8	218
							1049	9									
03	22537	X	11627	-0-	-10910	-0-	538	1	9735	3	Y	1231	1400	0			49
							1354	9									
04	21810	X	11334	-0-	-10476	-0-	521	1	8802	3	Y	1828	1787	0	2	8	88
							2011	9									
05	14415	X	13380	-0-	-1035	-0-	473	1	10808	3	Y	1904	1927	0			65
							5	4	2094	9							

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
12	14849	X	7411	-0-	-7438	-0-	58	1	6444	3	Y	826	801	0			92
							909	9									
01	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	411	463	0			40
02	12516	X	9298	-0-	-3218	-0-	140	1	8160	3	Y	907	723	0	8	8	216
							998	9									
03	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	496	1	8975	3	Y	2051	2186	0			81
							2256	9									
04	10140	X	9611	-0-	-529	-0-	384	1	6478	3	Y	2499	2460	0			120
							2749	9									
05	10292	X	9292	-0-	-1000	-0-	304	1	6955	3	Y	1845	1902	0			63
							3	4	2030	9							

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
12	19716	X	14553	-0-	-5163	-0-	56	1	12784	3	Y	1557	1560	0			57
							1713	9									
01	16895	X	5069	-0-	-11826	-0-	117	1	4244	3	Y	644	624	0			77
							708	9									
02	15260	X	65	-0-	-15195	-0-	23	3	42	9	Y	38	30	0	81	1	4
03	16864	X	10	-0-	-16854	-0-	4	3	6	9	Y	5	9	0			-0-
04	15720	X	1262	-0-	-14458	-0-	3	1	989	3	Y	245	241	0			4
							270	9									
05	14539	X	6944	-0-	-7595	-0-	7	1	5018	3	Y	1740	1721	0			23
							5	4	1914	9							

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
12	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	82	1	18623	3	Y	2681	2625	0			98
							2949	9									
01	15128	X	7045	-0-	-8083	-0-	163	1	5910	3	Y	884	876	0			106
							972	9									
02	13664	X	1203	-0-	-12461	-0-	2	1	973	3	Y	207	169	0	122	1	22
							228	9									
03	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
04	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					-0-
05	15128	X	12223	-0-	-2905	-0-	15	1	10106	3	Y	1903	1878	0			25
							9	4	2093	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	64	1	14605	3	Y	1652	1655	0			60
							1817	9									
01	18197	X	4653	-0-	-13544	-0-	109	1	3950	3	Y	540	535	0			65
							594	9									
02	16436	X	19	-0-	-16417	-0-	11	3	8	9	Y	7	5	0	66	1	1
03	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					-0-
05	16492	X	13080	-0-	-3412	-0-	17	1	11421	3	Y	1484	1465	0			19
							10	4	1632	9							

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
12	18569	X	8344	-0-	-10225	-0-	31	1	7020	3	Y	1175	1228	0	12	8	42
							1293	9									
01	19530	X	641	-0-	-18889	-0-	12	1	428	3	Y	183	203	0			22
							201	9									
02	17640	X	1146	-0-	-16494	-0-	2	1	998	3	Y	133	34	0	25	1	4
							146	9					92	8			
03	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					Y	91	91	8			-0-
*05	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	15	1	10308	3	Y	534	521	0	6	8	7
							9	4	587	9							

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
12	17484	X	6689	-0-	-10795	-0-	26	1	5849	3	Y	740	774	0	4	8	27
							814	9									
01	17484	X	55	-0-	-17429	-0-	1	1	52	3	Y	2	29	0			-0-
							2	9									
02	15904	X	4626	-0-	-11278	-0-	7	1	3966	3	Y	594	467	0	41	1	60
							653	9					26	8			
03	17608	X	4344	-0-	-13264	-0-	9	1	3937	3	Y	362	418	0			4
							398	9									
04	17040	X	12283	-0-	-4757	-0-	29	1	10862	3	Y	1265	1249	0			20
							1392	9									
*05	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	29	1	19983	3	Y	1053	1059	0			14
							18	4	1158	9							

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
12	19499	X	6859	-0-	-12640	-0-	26	1	5933	3	Y	818	863	0			30
							900	9									
01	16306	X	35	-0-	-16271	-0-	1	1	19	3	Y	14	35	0	8	8	1
							15	9									
02	14728	X	-0-	-0-	-14728	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	16306	X	1729	-0-	-14577	-0-	3	1	1194	3	Y	484	478	0			6
							532	9									
04	15600	X	7733	-0-	-7867	-0-	14	1	5301	3	Y	2198	2169	0			35
							2418	9									
*05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	19	1	13187	3	Y	2354	2358	0			31
							12	4	2589	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	75085	X	75085	-0-	-0-	-0-	194	1	72342	3	Y	2317	2327	0			156
							2549	9									
01	74400	X	70488	-0-	-3912	-0-	116	1	68705	3	Y	1515	1579	0			92
							1667	9									
02	67200	X	57922	-0-	-9278	-0-	79	1	56295	3	Y	1407	1405	0			94
							1548	9									
03	75082	X	1673	-0-	-73409	-0-	7	1	1614	3	Y	47	134	0			7
							52	9									
04	72660	X	9989	-0-	-62671	-0-	32	1	9560	3	Y	361	324	0			44
							397	9									
05	75082	X	19581	-0-	-55501	-0-	78	1	18449	3	Y	952	874	0			122
							7	4	1047	9							

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
12	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	61	1	12505	3	Y	3703	3679	0			128
							4073	9									
01	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	150	1	12913	3	Y	3833	3820	0			141
							4216	9									
02	15568	X	14856	-0-	-712	-0-	67	1	11812	3	Y	2706	2746	0			101
							2977	9									
03	17236	X	16571	-0-	-665	-0-	174	1	12591	3	Y	3460	3433	0			128
							3806	9									
04	16680	X	14684	-0-	-1996	-0-	171	1	11015	3	Y	3180	3161	0			147
							3498	9									
05	17236	X	534	-0-	-16702	-0-	2	1	82	3	Y	409	522	0			34
							450	9									

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
12	49957	X	49957	-0-	-0-	-0-	35	1	47642	3	Y	2073	2053	0			60
							2280	9									
01	49854	X	49854	-0-	-0-	-0-	38	1	47381	3	Y	2214	2227	0			47
							2435	9									
02	42665	X	42665	-0-	-0-	-0-	37	1	40252	3	Y	2160	2155	0			52
							2376	9									
03	43638	X	43638	-0-	-0-	-0-	34	1	40884	3	Y	2473	2465	0			60
							2720	9									
04	40590	X	36644	-0-	-3946	-0-	30	1	34292	3	Y	2111	2131	0			40
							2322	9									
05	41943	X	-0-	-0-	-41943	-0-					Y	-0-	40	0			-0-

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
12	26743	X	26743	-0-	-0-	-0-	18	1	24798	3	Y	1752	1733	0			50
							1927	9									
01	28522	X	28522	-0-	-0-	-0-	21	1	26554	3	Y	1770	1782	0			38
							1947	9									
02	30112	X	30112	-0-	-0-	-0-	26	1	28217	3	Y	1699	1696	0			41
							1869	9									
03	30789	X	30789	-0-	-0-	-0-	24	1	28738	3	Y	1843	1839	0			45
							2027	9									
04	28371	X	28371	-0-	-0-	-0-	23	1	26493	3	Y	1686	1699	0			32
							1855	9									
05	27404	X	6592	-0-	-20812	-0-	18	1	6115	3	Y	417	429	0			20
							459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	16461	X	6046	-0-	-10415	-0-	46	1	5077	3	Y	839	868	0			93
							923	9									
01	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	340	400	0			33
02	17640	X	5186	-0-	-12454	-0-	61	1	3582	3	Y	1403	1099	0			337
							1543	9									
03	17298	X	9062	-0-	-8236	-0-	470	1	6237	3	Y	2141	2393	0			85
							2355	9									
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	1518	1530	0			73
*05	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	456	1	10442	3	Y	1512	1533	0			52
							5	4	1663	9							

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
12	24645	X	-0-	-0-	-24645	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
01	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					Y	448	381	0	26	8	41
02	21308	X	1520	-0-	-19788	-0-	9	1	536	3	Y	886	714	0			213
							975	9									
03	23591	X	5674	-0-	-17917	-0-	443	1	4120	3	Y	1010	1183	0			40
							1111	9									
04	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	91	127	0			4
*05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	290	1	6638	3	Y	169	167	0			6
							3	4	186	9							

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
12	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
01	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	884	797	0			87
02	18704	X	2570	-0-	-16134	-0-	44	1	2526	3	Y	-0-	87	0			-0-
03	20708	X	350	-0-	-20358	-0-	67	1	243	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	120	88	0	29	8	4
05	2852	X	553	-0-	-2299	-0-	17	1	387	3	Y	135	134	0			5
							149	9									

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
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	67	67	8			-0-
01	2604	X	946	-0-	-1658	-0-	3	1	788	3	Y	141	39	0	101	8	1
							155	9									
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	20	1	4676	3	Y	553	515	0	27	8	12
							608	9									
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	29	1	5173	3	Y	522	527	0			7
							574	9									
04	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	54	1	6716	3	Y	1042	1001	0	26	8	22
							1146	9									
*05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	57	1	14945	3	Y	1057	1058	0			21
							1	4	1163	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	833	-0-	-810	-0-	225	1	183	3	Y	386	37	1			386
							425	9									
01	3348	X	1404	-0-	-1944	-0-	677	1	300	3	Y	388	510	1			264
							427	9									
02	3024	X	2337	-0-	-687	-0-	255	1	1629	3	Y	412	571	1			105
							453	9									
03	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	145	1	881	3	Y	562	519	1			148
							618	9									
04	1350	X	1218	-0-	-132	-0-	110	1	755	3	Y	321	414	1			55
							353	9									
05	2573	X	1592	-0-	-981	-0-	85	1	912	3	Y	541	464	1			132
							595	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	11040	-0-	-7219	-0-	44	1	9047	3	Y	1772	1766	0			61
							1949	9									
01	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	109	1	9358	3	Y	2002	1989	0			74
							2202	9									
02	10500	X	5937	-0-	-4563	-0-	25	1	4393	3	Y	1381	1404	0			51
							1519	9									
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	64	1	4654	3	Y	995	1009	0			37
							1095	9									
04	11250	X	3596	-0-	-7654	-0-	38	1	2465	3	Y	994	985	0			46
							1093	9									
05	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-	46	0			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30070	X	22273	-0-	-7797	-0-	71	1	20669	3	Y	1394	1361	0	19	1	45
							1533	9									
01	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	57	1	17749	3	Y	1271	1286	0			30
							1398	9									
02	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	46	1	15857	3	Y	1216	1193	0			53
							1338	9									
03	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	58	1	21335	3	Y	1330	1322	0	11	8	50
							1463	9									
04	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	80	1	17883	3	Y	1175	1186	0			39
							1293	9									
*05	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	59	1	18687	3	Y	1243	1226	0			56
							12	4	1367	9							

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
12	31662	X	31662	-0-	-0-	-0-	102	1	29681	3	Y	1708	1678	0	23	1	55
							1879	9									
01	42873	X	16784	-0-	-26089	-0-	50	1	15726	3	Y	916	949	0			22
							1008	9									
02	39984	X	24457	-0-	-15527	-0-	65	1	22524	3	Y	1698	1646	0			74
							1868	9									
03	44268	X	28412	-0-	-15856	-0-	73	1	26625	3	Y	1558	1573	0			59
							1714	9									
04	42840	X	23025	-0-	-19815	-0-	96	1	21470	3	Y	1326	1341	0			44
							1459	9									
05	31651	X	24473	-0-	-7178	-0-	71	1	22797	3	Y	1446	1425	0			65
							14	4	1591	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3769	-0-	-1718	-0-	2759	3	1010	9	N	918	888	1			210
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	4643	3	915	9	N	832	954	1			88
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	1099	847	1			340
03	6696	X	5607	-0-	-1089	-0-	5044	3	563	9	N	512	706	1			146
04	5880	X	4113	-0-	-1767	-0-	3716	3	397	9	N	361					507
*05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	5277	3	1324	9	N	1204	1413	1			298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7821	-0-	-1386	-0-	25	1	5298	3	Y	2271	2261	0			67
							2498	9									
01	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	27	1	7293	3	Y	1908	1907	0			68
							2099	9									
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	27	1	6381	3	Y	1396	1430	0			34
							1536	9									
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	24	1	7605	3	Y	1413	1405	0			42
							1554	9									
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	34	1	7869	3	Y	1359	1360	0	1	8	40
							1495	9									
*05	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	29	1	7819	3	Y	1378	1354	0			64
							1	4	1516	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20708	X	18253	-0-	-2455	-0-	74	1	15312	3	Y	2606	2597	0			77
							2867	9									
01	17701	X	17657	-0-	-44	-0-	56	1	14949	3	Y	2411	2402	0			86
							2652	9									
02	15988	X	15908	-0-	-80	-0-	58	1	13473	3	Y	2161	2194	0			53
							2377	9									
03	17701	X	17244	-0-	-457	-0-	46	1	15001	3	Y	1997	1991	0			59
							2197	9									
04	17130	X	16566	-0-	-564	-0-	62	1	14227	3	Y	2070	2069	0			60
							2277	9									
05	17701	X	17191	-0-	-510	-0-	56	1	14915	3	Y	2017	1983	0			94
							1	4	2219	9							

MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12121	X	830	-0-	-11291	-0-	830	3			N	-0-					147
01	12121	X	1126	-0-	-10995	-0-	1096	3	30	9	N	27	50	1			124
02	10948	X	4803	-0-	-6145	-0-	4764	3	39	9	N	35					159
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3526	3	14	9	N	13					172
04	6480	X	1507	-0-	-4973	-0-	1498	3	9	9	N	8					180
05	5332	X	64	-0-	-5268	-0-	45	3	19	9	N	17					197

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
12	61328	X	61328	-0-	-0-	-0-	148	1	59306	3	Y	1704	1703	0			80
							1874	9									
01	67146	X	61848	-0-	-5298	-0-	158	1	59948	3	Y	1584	1617	0			47
							1742	9									
02	60648	X	50988	-0-	-9660	-0-	123	1	49317	3	Y	1407	1404	0			50
							1548	9									
03	65658	X	57486	-0-	-8172	-0-	127	1	55581	3	Y	1616	1573	0			93
							1778	9									
04	59850	X	52311	-0-	-7539	-0-	295	1	50447	3	Y	1426	1460	0			59
							1569	9									
05	61845	X	49375	-0-	-12470	-0-	515	1	47128	3	Y	1570	1559	0			70
							5	4	1727	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	8413	-0-	-2065	-0-	8153	3	260	9	N	236	318	1			152
01	9889	X	7827	-0-	-2062	-0-	7559	3	268	9	N	244					396
02	8764	X	8289	-0-	-475	-0-	7981	3	308	9	N	280	335	1	1	8	340
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8444	3	472	9	N	429	179	1			590
*04	8130	X	6837	-0-	-1293	-0-	6837	3			N	-0-					590
05	9176	X	7242	-0-	-1934	-0-	7081	3	161	9	N	146	526	1			210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	6340	-0-		-6773		-0-	46	1	5092	3	Y	1093	1122	0			83
									1202	9									
01	11377	X	8912	-0-		-2465		-0-	63	1	7786	3	Y	966	972	0			77
									1063	9									
02	10276	X	6589	-0-		-3687		-0-	45	1	5550	3	Y	904	893	0			88
									994	9									
03	10819	X	9668	-0-		-1151		-0-	56	1	8004	3	Y	1462	1431	0			119
									1608	9									
04	10470	X	8658	-0-		-1812		-0-	61	1	7439	3	Y	1053	1081	0			91
									1158	9									
05	8897	X	8584	-0-		-313		-0-	44	1	7272	3	Y	1140	1137	0			94
									14	4	1254	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	2100	-0-		-3914		-0-	53	1	2022	3	Y	23	22	0			1
									25	9									
01	3007	X	2343	-0-		-664		-0-	39	1	1707	3	Y	543	525	0			19
									597	9									
02	2716	X	1901	-0-		-815		-0-	42	1	1258	3	Y	546	552	0			13
									601	9									
03	4240	X	4240	-0-		-0-		-0-	44	1	3659	3	Y	488	487	0			14
									537	9									
04	3106	X	3106	-0-		-0-		-0-	52	1	2438	3	Y	560	542	0	16	8	16
									616	9									
*05	2493	X	2493	-0-		-0-		-0-	7	1	1899	3	Y	534	525	0			25
									587	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13080	X	13080	-0-		-0-		-0-	73	1	10089	3	Y	2653	2614	0			84
									2918	9									
01	12081	X	12081	-0-		-0-		-0-	43	1	9292	3	Y	2496	2529	0			51
									2746	9									
02	10853	X	10853	-0-		-0-		-0-	38	1	8484	3	Y	2119	2117	0			53
									2331	9									
03	11627	X	11627	-0-		-0-		-0-	46	1	9049	3	Y	2302	2284	0			71
									2532	9									
04	10448	X	10448	-0-		-0-		-0-	47	1	8200	3	Y	2001	2029	0			43
									2201	9									
05	10199	X	10156	-0-		-43		-0-	114	1	7777	3	Y	2057	1963	0			137
									2	4	2263	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36177	X	21780	-0-		-14397		-0-	501	1	19326	3	N	1775	1761	0			65
									1953	9									
01	29388	X	17056	-0-		-12332		-0-	37	1	15466	3	N	1412	1440	0			37
									1553	9									
02	26012	X	18674	-0-		-7338		-0-	58	1	16735	3	N	1710	1670	0	8	8	69
									1881	9									
03	28799	X	20465	-0-		-8334		-0-	73	1	18562	3	N	1664	1679	0	6	8	48
									1830	9									
04	26490	X	18964	-0-		-7526		-0-	72	1	17282	3	N	1464	1457	0			55
									1610	9									
05	21793	X	19740	-0-		-2053		-0-	74	1	17967	3	N	1527	1527	0	2	8	53
									19	4	1680	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5551	-0-	-1238	-0-	82	1	4271	3	Y	1089	1090	0			77
							1198	9									
01	7099	X	5371	-0-	-1728	-0-	68	1	3841	3	Y	1329	1292	0			114
							1462	9									
02	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	54	1	7526	3	Y	1206	1233	0			87
							1327	9									
03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	59	1	7540	3	Y	1311	1296	0			102
							1442	9									
04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	48	1	6408	3	Y	1281	1279	0			104
							1409	9									
05	8711	X	7628	-0-	-1083	-0-	117	1	6090	3	Y	1292	1289	0			107
							1421	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	46	1	2570	3	Y	1005	998	0			30
							1106	9									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	28	1	842	3	Y	504	516	0			18
							554	9									
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	3	Y	470	476	0			12
							517	9									
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	27	1	1409	3	Y	421	421	0			12
							463	9									
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	3	Y	373	374	0			11
							410	9									
*05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	7	1	1822	3	Y	433	424	0			20
							476	9									

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
12	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	58	1	11977	3	Y	1821	1809	0			54
							2003	9									
01	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	44	1	11609	3	Y	2415	2383	0			86
							2657	9									
02	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	42	1	9646	3	Y	1904	1943	0			47
							2094	9									
03	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	33	1	10770	3	Y	1672	1670	0			49
							1839	9									
04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	45	1	10310	3	Y	1615	1617	0			47
							1777	9									
*05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	42	1	11033	3	Y	1616	1588	0			75
							1	4	1778	9							

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
12	13237	X	11156	-0-	-2081	-0-	64	1	9103	3	Y	1808	1808	0			101
							1989	9									
01	12493	X	11622	-0-	-871	-0-	124	1	9726	3	Y	1611	1589	0			123
							1772	9									
02	11284	X	9431	-0-	-1853	-0-	110	1	7647	3	Y	1522	1528	0			117
							1674	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	128	1	5446	3	Y	1413	1440	0			90
							1554	9									
04	11700	X	9632	-0-	-2068	-0-	219	1	7014	3	Y	2181	2137	0			134
							2399	9									
*05	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	365	1	12442	3	Y	1864	1909	0			89
							18	4	2050	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	14446	-0-		-2449	-0-		81	1	11416	3	Y	2681	2653	0			149
									2949	9									
01	15717	X	13085	-0-		-2632	-0-		128	1	10064	3	Y	2630	2578	0			201
									2893	9									
02	14196	X	10617	-0-		-3579	-0-		124	1	8627	3	Y	1696	1766	0			131
									1866	9									
03	8694	X	8694	-0-		-0-	-0-		205	1	6707	3	Y	1620	1647	0			104
									1782	9									
04	13980	X	11262	-0-		-2718	-0-		447	1	7893	3	Y	2656	2597	0			163
									2922	9									
05	14446	X	13030	-0-		-1416	-0-		302	1	10319	3	Y	2175	2234	0			104
									16	4	2393	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	9432	-0-		-4084	-0-		52	1	7341	3	Y	1854	1831	0			103
									2039	9									
01	8959	X	8858	-0-		-101	-0-		87	1	6886	3	Y	1714	1686	0			131
									1885	9									
02	8064	X	6957	-0-		-1107	-0-		84	1	5816	3	Y	961	1018	0			74
									1057	9									
03	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-		171	1	2611	3	Y	956	969	0			61
									1052	9									
04	8670	X	4977	-0-		-3693	-0-		317	1	2886	3	Y	1613	1575	0			99
									1774	9									
05	8959	X	8817	-0-		-142	-0-		200	1	6847	3	Y	1600	1623	0			76
									10	4	1760	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21204	X	18842	-0-		-2362	-0-		150	1	16747	3	Y	1768	1796	0			135
									1945	9									
01	20739	X	18407	-0-		-2332	-0-		133	1	16358	3	Y	1742	1739	0			138
									1916	9									
02	18732	X	15719	-0-		-3013	-0-		113	1	13838	3	Y	1607	1589	0			156
									1768	9									
03	20026	X	15735	-0-		-4291	-0-		98	1	13856	3	Y	1619	1643	0			132
									1781	9									
04	19380	X	15099	-0-		-4281	-0-		109	1	13132	3	Y	1689	1675	0			146
									1858	9									
05	18848	X	14383	-0-		-4465	-0-		77	1	12513	3	Y	1609	1623	0			132
									23	4	1770	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	11953	-0-		-4911	-0-		332	1	9817	3	Y	1640	1591	0			165
									1804	9									
01	16275	X	13182	-0-		-3093	-0-		288	1	10782	3	Y	1920	1820	0			265
									2112	9									
02	14700	X	13947	-0-		-753	-0-		205	1	11985	3	Y	1597	1567	0			295
									1757	9									
03	14539	X	12782	-0-		-1757	-0-		162	1	10856	3	Y	1604	1751	0			148
									1764	9									
04	14040	X	6850	-0-		-7190	-0-		489	1	4580	3	Y	1619	1599	0			168
									1781	9									
05	15438	X	8232	-0-		-7206	-0-		291	1	6210	3	Y	1574	1618	0			124
									1731	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	155	1			2
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	561	181	1			382
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					Y	795	974	1			203
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	95	1	1213	3	Y	1166	1062	1			307
							1283	9									
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	149	1	1474	3	Y	1008	1142	1			173
							1109	9									
*05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	154	1	3048	3	Y	1681	1444	1			410
							1849	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	2997	-0-	-2738	-0-	1547	3	1450	9	N	1318	1359	1			216
01	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	3222	3	1002	9	N	911	1013	1			114
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	1127	861	1			380
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	4467	3	910	9	N	827	859	1			348
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	4376	3	1026	9	N	933	679	1			602
05	4216	X	2870	-0-	-1346	-0-	2355	3	515	9	N	468	880	1			190

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
12	7533	X	5212	-0-	-2321	-0-	133	1	5026	3	Y	48	57	0			5
							53	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	128	1	3718	3	Y	41	40	0			6
							45	9									
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	103	1	1975	3	Y	23	25	0			4
							25	9									
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	29	1	7989	3	Y	6	9	0			1
							7	9									
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	131	118	0			14
*05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	310	1	6611	3	Y	599	566	0			47
							659	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	18804	-0-	-323	-0-	306	1	17495	3	Y	912	919	0			52
							1003	9									
01	19716	X	15242	-0-	-4474	-0-	230	1	13820	3	Y	1084	1059	0			77
							1192	9									
02	18452	X	13245	-0-	-5207	-0-	218	1	12045	3	Y	893	855	0	25	1	90
							982	9									
03	20429	X	18560	-0-	-1869	-0-	335	1	17213	3	Y	920	930	0			80
							1012	9									
04	19770	X	9495	-0-	-10275	-0-	172	1	8378	3	Y	859	890	0			49
							945	9									
05	18817	X	10912	-0-	-7905	-0-	157	1	9734	3	Y	928	894	0			83
							1021	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	6486	-0-	-5170	-0-	164	1	5759	3	Y	512	526	0			35
							563	9									
01	9393	X	6596	-0-	-2797	-0-	127	1	5711	3	Y	689	646	0			78
							758	9									
02	8484	X	6140	-0-	-2344	-0-	95	1	4848	3	Y	1088	1033	0			133
							1197	9									
03	9393	X	8095	-0-	-1298	-0-	136	1	6884	3	Y	977	996	0			114
							1075	9									
04	8580	X	7230	-0-	-1350	-0-	131	1	6250	3	Y	772	819	0			67
							849	9									
05	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	143	1	5588	3	Y	721	715	0			73
							793	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14415	X	976	-0-		-13439	-0-	251	1	286	3	Y	399	430	0			40
								439	9									
01	14260	X	14088	-0-		-172	-0-	250	1	12317	3	Y	1383	1232	0			191
								1521	9									
02	12880	X	10867	-0-		-2013	-0-	144	1	9535	3	Y	1080	1071	0			200
								1188	9									
03	11997	X	11423	-0-		-574	-0-	114	1	10101	3	Y	1098	1197	0			101
								1208	9									
04	13620	X	6054	-0-		-7566	-0-	333	1	4599	3	Y	1020	1015	0			106
								1122	9									
05	14074	X	6429	-0-		-7645	-0-	243	1	5186	3	Y	909	943	0			72
								1000	9									

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. GAS	(I) 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	7719	X	-0-	-0-		-7719	-0-					Y	-0-					-0-
01	6665	X	24	-0-		-6641	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	18888	X	18888	-0-		-0-	-0-	343	1	16547	3	Y	1816	1594	0			222
								1998	9									
03	10387	X	10387	-0-		-0-	-0-	204	1	8688	3	Y	1359	1422	0			159
								1495	9									
04	10457	X	10457	-0-		-0-	-0-	231	1	9086	3	Y	1036	1105	0			90
								1140	9									
*05	12494	X	12494	-0-		-0-	-0-	277	1	10842	3	Y	1250	1213	0			127
								1375	9									

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. GAS	(I) 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	18166	X	11455	-0-		-6711	-0-	61	1	8454	3	Y	2673	2636	0			84
								2940	9									
01	9486	X	5414	-0-		-4072	-0-	18	1	3935	3	Y	1328	1385	0			27
								1461	9									
02	8568	X	6455	-0-		-2113	-0-	21	1	4738	3	Y	1542	1531	0			38
								1696	9									
03	9486	X	6726	-0-		-2760	-0-	26	1	5036	3	Y	1513	1505	0			46
								1664	9									
04	10885	X	10885	-0-		-0-	-0-	41	1	7213	3	Y	3301	3275	0			72
								3631	9									
*05	13411	X	13411	-0-		-0-	-0-	130	1	8880	3	Y	3998	3804	0			266
								3	4	4398	9							

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42098	X	36976	-0-		-5122	-0-	185	1	34154	3	Y	2397	2422	0			48
								2637	9									
01	39339	X	25131	-0-		-14208	-0-	62	1	23189	3	Y	1709	1721	0			36
								1880	9									
02	35532	X	21486	-0-		-14046	-0-	52	1	20015	3	Y	1290	1297	0			29
								1419	9									
03	36983	X	28344	-0-		-8639	-0-	154	1	26695	3	Y	1359	1307	0			81
								1495	9									
04	35790	X	32556	-0-		-3234	-0-	90	1	29056	3	Y	3100	3103	0	39	1	39
								3410	9									
05	36983	X	33994	-0-		-2989	-0-	104	1	28974	3	Y	4455	4409	0			85
								15	4	4901	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	728	1	28086	3	Y	1934	1916	0			71
							2127	9									
01	26722	X	22621	-0-	-4101	-0-	50	1	20524	3	Y	1861	1884	0			48
							2047	9									
02	24136	X	20357	-0-	-3779	-0-	64	1	18461	3	Y	1665	1645	0			68
							1832	9									
03	30938	X	18879	-0-	-12059	-0-	68	1	17058	3	Y	1594	1616	0			46
							1753	9									
04	29940	X	16601	-0-	-13339	-0-	62	1	15076	3	Y	1330	1326	0			50
							1463	9									
05	30938	X	19177	-0-	-11761	-0-	72	1	17546	3	Y	1401	1402	0			49
							18	4	1541	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	8153	-0-	-2976	-0-	44	1	6119	3	Y	1809	1781	0			57
							1990	9									
01	11718	X	9678	-0-	-2040	-0-	33	1	7137	3	Y	2280	2290	0			47
							2508	9									
02	10584	X	8218	-0-	-2366	-0-	29	1	6461	3	Y	1571	1579	0			39
							1728	9									
03	11160	X	8967	-0-	-2193	-0-	35	1	6898	3	Y	1849	1831	0			57
							2034	9									
04	9480	X	9053	-0-	-427	-0-	41	1	7224	3	Y	1625	1647	0			35
							1788	9									
05	9672	X	9536	-0-	-136	-0-	114	1	7763	3	Y	1506	1441	0			100
							2	4	1657	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	18105	-0-	-3068	-0-	31	1	16642	3	Y	1302	1263	1			139
							1432	9									
01	21173	X	16579	-0-	-4594	-0-	35	1	14956	3	Y	1444	1470	1			113
							1588	9									
02	19124	X	14733	-0-	-4391	-0-	17	1	13531	3	Y	1077	1003	1			187
							1185	9									
03	18104	X	15524	-0-	-2580	-0-	29	1	14200	3	Y	1177	1173	1			191
							1295	9									
04	17520	X	13850	-0-	-3670	-0-	39	1	12722	3	Y	990	1061	1			120
							1089	9									
05	18104	X	15770	-0-	-2334	-0-	43	1	14631	3	Y	992	1013	1			99
							5	4	1091	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917	X	16545	-0-	-5372	-0-	28	1	15134	3	Y	1257	1206	1			134
							1383	9									
01	21917	X	15047	-0-	-6870	-0-	32	1	13683	3	Y	1211	1248	1	2	8	95
							1332	9									
02	19796	X	13510	-0-	-6286	-0-	16	1	12373	3	Y	1019	937	1			177
							1121	9									
03	16554	X	14757	-0-	-1797	-0-	28	1	13587	3	Y	1038	1044	1	3	8	168
							1142	9									
04	16020	X	13434	-0-	-2586	-0-	39	1	12388	3	Y	915	972	1			111
							1007	9									
05	16554	X	13087	-0-	-3467	-0-	36	1	12097	3	Y	864	889	1			86
							4	4	950	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	14293	-0-	-4555	-0-	99	1	11873	3	Y	2110	2058	0	8	8	94
							2321	9									
01	15004	X	14945	-0-	-59	-0-	41	1	12126	3	Y	2525	2506	0	9	8	104
							2778	9									
02	13552	X	12086	-0-	-1466	-0-	36	1	9481	3	Y	2335	2282	0	3	8	154
							2569	9									
03	14663	X	11857	-0-	-2806	-0-	32	1	9449	3	Y	2160	2221	0	18	8	75
							2376	9									
04	14460	X	11306	-0-	-3154	-0-	33	1	9093	3	Y	1982	1943	0	22	8	92
							2180	9									
05	14942	X	11940	-0-	-3002	-0-	34	1	9621	3	Y	2077	2021	0	8	8	140
							2285	9									

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
12	26102	X	19273	-0-	-6829	-0-	132	1	15835	3	Y	3005	2877	0	62	8	131
							3306	9									
01	23281	X	19621	-0-	-3660	-0-	52	1	15422	3	Y	3770	3745	0			156
							4147	9									
02	21028	X	16019	-0-	-5009	-0-	49	1	12823	3	Y	2861	2827	0	1	8	189
							3147	9									
03	20398	X	16382	-0-	-4016	-0-	46	1	13356	3	Y	2709	2803	0			95
							2980	9									
04	19530	X	15310	-0-	-4220	-0-	44	1	12286	3	Y	2709	2676	0			128
							2980	9									
05	19623	X	16579	-0-	-3044	-0-	47	1	13493	3	Y	2763	2704	0			187
							3039	9									

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
12	10354	X	9868	-0-	-486	-0-	179	1	7298	3	Y	2174	2213	0			166
							2391	9									
01	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	228	1	8465	3	Y	2635	2578	0			223
							2899	9									
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	172	1	6420	3	Y	2275	2287	0			211
							2503	9									
03	9796	X	912	-0-	-8884	-0-	38	1	536	3	Y	307	444	0			74
							338	9									
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	3	31	0			46
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	9					55

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
12	59985	X	51449	-0-	-8536	-0-	119	1	47975	3	Y	3050	3059	0			91
							3355	9									
01	54560	X	48204	-0-	-6356	-0-	118	1	45009	3	Y	2797	2807	0			81
							3077	9									
02	49280	X	43313	-0-	-5967	-0-	101	1	40322	3	Y	2627	2634	0			74
							2890	9									
03	51460	X	46495	-0-	-4965	-0-	99	1	43352	3	Y	2767	2732	0			109
							3044	9									
04	49800	X	42612	-0-	-7188	-0-	236	1	40366	3	Y	1827	1876	0			60
							2010	9									
05	51460	X	40768	-0-	-10692	-0-	419	1	38408	3	Y	1761	1758	0			63
							4	4	1937	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80197	X	73399	-0-		-6798		-0-	177	1	71066	3	Y	1960	1960	0			92
									2156	9									
01	78089	X	66471	-0-		-11618		-0-	169	1	64243	3	Y	1872	1908	0			56
									2059	9									
02	70532	X	60599	-0-		-9933		-0-	146	1	58657	3	Y	1633	1631	0			58
									1796	9									
03	76322	X	64798	-0-		-11524		-0-	142	1	62589	3	Y	1879	1829	0			108
									2067	9									
04	73860	X	37045	-0-		-36815		-0-	208	1	35583	3	Y	1140	1201	0			47
									1254	9									
05	73408	X	53757	-0-		-19651		-0-	560	1	51279	3	Y	1740	1709	0			78
									4	4	1914	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38750	X	23842	-0-		-14908		-0-	16	1	21023	3	Y	2548	2520	0			73
									2803	9									
01	38347	X	22535	-0-		-15812		-0-	16	1	19890	3	Y	2390	2412	0			51
									2629	9									
02	34636	X	21962	-0-		-12674		-0-	18	1	19341	3	Y	2366	2360	0			57
									2603	9									
03	43061	X	43061	-0-		-0-		-0-	34	1	40172	3	Y	2595	2589	0			63
									2855	9									
04	0	W	41150	-0-		41150		41150	34	1	38545	3	Y	2337	2356	0			44
									2571	9									
05	0	W	8452	-0-		8452		49602	23	1	7851	3	Y	525	544	0			25
									578	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23126	X	17595	-0-		-5531		-0-	23	1	14870	3	Y	2456	2449	1			127
									2702	9									
01	22010	X	17248	-0-		-4762		-0-	30	1	14457	3	Y	2510	2524	1			113
									2761	9									
02	19880	X	16613	-0-		-3267		-0-	29	1	13943	3	Y	2401	2334	1			180
									2641	9									
03	18166	X	17068	-0-		-1098		-0-	35	1	14268	3	Y	2514	2516	1	2	8	176
									2765	9									
04	17580	X	14484	-0-		-3096		-0-	33	1	12019	3	Y	2211	2270	1			117
									2432	9									
05	18383	X	16102	-0-		-2281		-0-	38	1	13657	3	Y	2188	2183	1			122
									2407	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26350	X	21229	-0-		-5121		-0-	28	1	17837	3	Y	3058	3039	1			159
									3364	9									
01	21731	X	19362	-0-		-2369		-0-	33	1	16282	3	Y	2770	2804	1			125
									3047	9									
02	19628	X	17400	-0-		-2228		-0-	31	1	14489	3	Y	2618	2547	1			196
									2880	9									
03	21235	X	18624	-0-		-2611		-0-	38	1	15822	3	Y	2513	2533	1			176
									2764	9									
04	20550	X	16232	-0-		-4318		-0-	37	1	13460	3	Y	2486	2531	1			131
									2735	9									
05	21235	X	17724	-0-		-3511		-0-	42	1	15082	3	Y	2364	2364	1			131
									2600	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21979	X	18955	-0-	-3024	-0-	24	1	15687	3	Y	2949	2931	1			153
							3244	9									
01	18321	X	16907	-0-	-1414	-0-	30	1	14354	3	Y	2294	2344	1			103
							2523	9									
02	16548	X	15027	-0-	-1521	-0-	26	1	12524	3	Y	2252	2186	1			169
							2477	9									
03	18321	X	16191	-0-	-2130	-0-	33	1	13548	3	Y	2373	2376	1			166
							2610	9									
04	17730	X	13760	-0-	-3970	-0-	31	1	11231	3	Y	2271	2317	1			120
							2498	9									
05	18321	X	15339	-0-	-2982	-0-	36	1	12785	3	Y	2289	2282	1			127
							2518	9									

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
12	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	78	1	11560	3	Y	3310	3190	1			138
							3641	9									
01	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	100	1	14925	3	Y	2655	2709	1			84
							2921	9									
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	33	1	3574	3	Y	2918	2879	1			123
							3210	9									
03	10509	X	7329	-0-	-3180	-0-	30	1	4110	3	Y	2899	2934	1			88
							3189	9									
04	10170	X	5337	-0-	-4833	-0-	16	1	2307	3	Y	2740	2761	1			67
							3014	9									
05	10509	X	10411	-0-	-98	-0-	32	1	7625	3	Y	2504	2456	1			115
							2754	9									

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
12	60140	X	51340	-0-	-8800	-0-	124	1	49745	3	Y	1337	1347	0			63
							1471	9									
01	57319	X	50895	-0-	-6424	-0-	129	1	49070	3	Y	1542	1559	0			46
							1696	9									
02	51772	X	44039	-0-	-7733	-0-	106	1	42479	3	Y	1322	1321	0			47
							1454	9									
03	55180	X	47705	-0-	-7475	-0-	105	1	45905	3	Y	1541	1500	0			88
							1695	9									
04	50040	X	44407	-0-	-5633	-0-	249	1	42680	3	Y	1344	1376	0			56
							1478	9									
05	51336	X	43231	-0-	-8105	-0-	450	1	41240	3	Y	1397	1391	0			62
							4	4	1537	9							

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
12	15004	X	14569	-0-	-435	-0-	273	1	11115	3	Y	2892	2901	0			221
							3181	9									
01	13764	X	13498	-0-	-266	-0-	273	1	10128	3	Y	2815	2798	0			238
							3097	9									
02	12432	X	11239	-0-	-1193	-0-	231	1	8618	3	Y	2173	2209	0			202
							2390	9									
03	13764	X	2645	-0-	-11119	-0-	180	1	1768	3	Y	634	683	0			153
							697	9									
04	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	2	64	0			91
05	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	47					138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10871	X	10871	-0-		-0-	-0-		143	1	8762	3	Y	1787	1781	1			35
									1966	9									
01	16678	X	9902	-0-		-6776	-0-		52	1	8039	3	Y	1646	1639	1			42
									1811	9									
02	15064	X	9573	-0-		-5491	-0-		20	1	8026	3	Y	1388	1349	1	40	8	41
									1527	9									
03	14725	X	9755	-0-		-4970	-0-		18	1	7911	3	Y	1660	1672	1			29
									1826	9									
04	12060	X	8207	-0-		-3853	-0-		19	1	6700	3	Y	1353	1342	1			40
									1488	9									
05	10881	X	-0-	-0-		-10881	-0-						Y	-0-	40	1			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48360	X	42294	-0-		-6066	-0-		220	1	40544	3	Y	1391	1419	0			28
									1530	9									
01	49731	X	49731	-0-		-0-	-0-		127	1	47657	3	Y	1770	1761	0			37
									1947	9									
02	44783	X	44783	-0-		-0-	-0-		112	1	42942	3	Y	1572	1574	0			35
									1729	9									
03	39835	X	764	-0-		-39071	-0-		4	1	728	3	Y	29	62	0			2
									32	9									
04	38550	X	14154	-0-		-24396	-0-		39	1	12648	3	Y	1334	1318	0	1	1	17
									1467	9									
05	39835	X	17372	-0-		-22463	-0-		55	1	15231	3	Y	1889	1870	0			36
									8	4	2078	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34410	X	15316	-0-		-19094	-0-		252	1	14391	3	Y	612	630	0			35
									673	9									
01	43400	X	11981	-0-		-31419	-0-		182	1	10917	3	Y	802	780	0			57
									882	9									
02	39200	X	21945	-0-		-17255	-0-		374	1	20652	3	Y	835	784	0	23	1	85
									919	9									
03	43400	X	15399	-0-		-28001	-0-		274	1	14052	3	Y	975	976	0			84
									1073	9									
04	22440	X	19569	-0-		-2871	-0-		375	1	18270	3	Y	840	876	0			48
									924	9									
05	24304	X	15382	-0-		-8922	-0-		230	1	14264	3	Y	807	783	0			72
									888	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24176	X	24176	-0-		-0-	-0-		55	1	23147	3	Y	885	883	0			18
									974	9									
01	12028	X	1306	-0-		-10722	-0-		20	1	629	3	Y	597	561	0	35	1	19
									657	9									
02	11536	X	5401	-0-		-6135	-0-		106	1	4766	3	Y	481	451	0	22	1	27
									529	9									
03	12772	X	9102	-0-		-3670	-0-		131	1	8358	3	Y	557	563	0			21
									613	9									
04	12360	X	7842	-0-		-4518	-0-		111	1	7094	3	Y	579	582	0			18
									637	9									
*05	14989	X	14989	-0-		-0-	-0-		187	1	14249	3	Y	502	505	0			15
									1	4	552	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	13578	X	11530	-0-	-2048	-0-	44	1	8981	3	Y	2277	2257	0			79
							2505	9									
01	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	102	1	8758	3	Y	3484	3434	0			129
							3832	9									
02	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	48	1	8345	3	Y	2674	2703	0			100
							2941	9									
03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	125	1	9026	3	Y	2143	2164	0			79
							2357	9									
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	128	1	8220	3	Y	1995	1982	0			92
							2195	9									
05	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-	92	0			-0-

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
12	16182	X	13619	-0-	-2563	-0-	54	1	11056	3	Y	2281	2263	0			79
							2509	9									
01	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	116	1	9956	3	Y	3304	3261	0			122
							3634	9									
02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	58	1	10190	3	Y	2052	2098	0			76
							2257	9									
03	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	157	1	11384	3	Y	2038	2039	0			75
							2242	9									
04	12510	X	12462	-0-	-48	-0-	159	1	10205	3	Y	1907	1894	0			88
							2098	9									
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	88	0			-0-

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
12	24211	X	19971	-0-	-4240	-0-	51	1	17673	3	Y	2043	2026	0	15	8	39
							2247	9									
01	22568	X	20161	-0-	-2407	-0-	38	1	17865	3	Y	2053	2065	0			27
							2258	9									
02	20384	X	18082	-0-	-2302	-0-	34	1	15840	3	Y	2007	1987	0	1	8	46
							2208	9									
03	20770	X	19476	-0-	-1294	-0-	50	1	17312	3	Y	1922	1942	0			26
							2114	9									
04	20100	X	18227	-0-	-1873	-0-	63	1	16109	3	Y	1868	1853	0			41
							2055	9									
05	20150	X	18843	-0-	-1307	-0-	64	1	16720	3	Y	1870	1873	0			38
							2	4	2057	9							

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
12	64765	X	64765	-0-	-0-	-0-	46	1	61188	3	Y	3210	3179	0			92
							3531	9									
01	58300	X	58300	-0-	-0-	-0-	44	1	54893	3	Y	3057	3084	0			65
							3363	9									
02	52500	X	49439	-0-	-3061	-0-	42	1	46098	3	Y	2999	2992	0			72
							3299	9									
03	61349	X	52082	-0-	-9267	-0-	40	1	48314	3	Y	3389	3378	0			83
							3728	9									
04	59370	X	43377	-0-	-15993	-0-	35	1	40313	3	Y	2754	2785	0			52
							3029	9									
05	61349	X	-0-	-0-	-61349	-0-					Y	-0-	52	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14038	X	14038	-0-		-0-	-0-		52	1	10600	3	Y	3078	3051	0			106
									3386	9									
01	14136	X	13256	-0-		-880	-0-		119	1	10232	3	Y	2641	2650	0			97
									2905	9									
02	12768	X	12042	-0-		-726	-0-		53	1	9318	3	Y	2428	2435	0			90
									2671	9									
03	14136	X	13737	-0-		-399	-0-		144	1	10437	3	Y	2869	2853	0			106
									3156	9									
04	13590	X	12433	-0-		-1157	-0-		146	1	9372	3	Y	2650	2633	0			123
									2915	9									
05	14043	X	11551	-0-		-2492	-0-		224	1	8614	3	Y	2466	2384	0			205
									2713	9									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30907	X	30891	-0-		-16	-0-		159	1	29461	3	Y	1155	1170	0			23
									1271	9									
01	32147	X	18145	-0-		-14002	-0-		46	1	17330	3	Y	699	707	0			15
									769	9									
02	30968	X	17124	-0-		-13844	-0-		43	1	16472	3	Y	554	557	0			12
									609	9									
03	34286	X	10539	-0-		-23747	-0-		57	1	9945	3	Y	488	471	0			29
									537	9									
04	33180	X	14881	-0-		-18299	-0-		44	1	14144	3	Y	630	637	0	14	1	8
									693	9									
05	30876	X	16270	-0-		-14606	-0-		55	1	15318	3	Y	808	801	0			15
									8	4	889	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	15641	-0-		-2246	-0-		90	1	12350	3	Y	2910	2869	0			92
									3201	9									
01	17384	X	17384	-0-		-0-	-0-		66	1	14128	3	Y	2900	2933	0			59
									3190	9									
02	14800	X	14800	-0-		-0-	-0-		54	1	11927	3	Y	2563	2558	0			64
									2819	9									
03	15283	X	13307	-0-		-1976	-0-		54	1	10565	3	Y	2444	2433	0			75
									2688	9									
04	14790	X	4780	-0-		-10010	-0-		22	1	3826	3	Y	847	904	0			18
									932	9									
05	15283	X	-0-	-0-		-15283	-0-						Y	-0-	18	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18331	X	18331	-0-		-0-	-0-		107	1	14745	3	Y	3163	3107	0			100
									3479	9									
01	16244	X	13376	-0-		-2868	-0-		49	1	10567	3	Y	2509	2558	0			51
									2760	9									
02	14672	X	13313	-0-		-1359	-0-		47	1	10306	3	Y	2691	2675	0			67
									2960	9									
03	16244	X	12618	-0-		-3626	-0-		50	1	9761	3	Y	2552	2541	0			78
									2807	9									
04	15720	X	6533	-0-		-9187	-0-		31	1	5467	3	Y	941	999	0			20
									1035	9									
05	16244	X	-0-	-0-		-16244	-0-						Y	-0-	20	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	16585	X	11350	-0-	-5235	-0-	65	1	8895	3	Y	2173	2146	0			69
							2390	9									
01	13733	X	11457	-0-	-2276	-0-	43	1	9311	3	Y	1912	1942	0			39
							2103	9									
02	12292	X	11574	-0-	-718	-0-	43	1	9547	3	Y	1804	1798	0			45
							1984	9									
03	13175	X	10407	-0-	-2768	-0-	44	1	8658	3	Y	1550	1547	0			48
							1705	9									
04	11400	X	6063	-0-	-5337	-0-	29	1	5167	3	Y	788	819	0			17
							867	9									
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

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
12	21762	X	14433	-0-	-7329	-0-	56	1	12665	3	Y	1556	1554	0			57
							1712	9									
01	18290	X	8798	-0-	-9492	-0-	201	1	7266	3	Y	1210	1122	0			145
							1331	9									
02	16520	X	-0-	-0-	-16520	-0-					Y	1	146	1			-0-
03	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	-0-					-0-
04	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					Y	-0-					-0-
*05	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	26	1	17767	3	Y	1711	1689	0			22
							16	4	1882	9							

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
12	6231	X	2895	-0-	-3336	-0-	24	1	2062	3	Y	735	736	0			15
							809	9									
01	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	74	1	15768	3	Y	723	679	0	36	1	23
							795	9									
02	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	160	1	11188	3	Y	731	686	0	27	1	41
							804	9									
03	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	134	1	10539	3	Y	631	649	0			23
							694	9									
04	16110	X	9404	-0-	-6706	-0-	146	1	8539	3	Y	654	657	0			20
							719	9									
*05	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	248	1	18956	3	Y	607	609	0			18
							1	4	668	9							

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
12	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	2398	3	584	9	N	531	682	1			210
01	4557	X	3609	-0-	-948	-0-	3015	3	594	9	N	540	512	1			238
02	4116	X	3543	-0-	-573	-0-	3018	3	525	9	N	477	357	1			358
03	4495	X	3742	-0-	-753	-0-	3210	3	532	9	N	484	344	1			498
04	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	2937	3	524	9	N	476	174	1			800
05	3937	X	3515	-0-	-422	-0-	3014	3	501	9	N	455	898	1			357

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
12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	67	1	9270	3	Y	2356	2314	0			74
							2592	9									
01	14756	X	10255	-0-	-4501	-0-	37	1	7999	3	Y	2017	2050	0			41
							2219	9									
02	13104	X	9596	-0-	-3508	-0-	35	1	7799	3	Y	1602	1603	0			40
							1762	9									
03	0	W	9613	-0-	9613	9613	40	1	7747	3	Y	1660	1649	0			51
							1826	9									
04	18917	X	9304	-0-	-9613	-0-	43	1	7635	3	Y	1478	1497	0			32
							1626	9									
05	11935	X	10559	-0-	-1376	-0-	131	1	8955	3	Y	1336	1279	0			89
							3	4	1470	9							

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
12	6138	X	3198	-0-	-2940	-0-	58	1	1494	3	Y	1496	1478	0	7	8	52
							1646	9									
01	6138	X	2251	-0-	-3887	-0-	156	1	467	3	Y	1480	1477	0			55
							1628	9									
02	5544	X	3247	-0-	-2297	-0-	51	1	1968	3	Y	1116	1129	0			42
							1228	9									
03	4185	X	2083	-0-	-2102	-0-	141	1	601	3	Y	1219	1214	0	2	8	45
							1341	9									
04	4050	X	1722	-0-	-2328	-0-	142	1	293	3	Y	1170	1161	0			54
							1287	9									
*05	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	237	1	9109	3	Y	1139	1098	0			95
							1253	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	15100	-0-	-245	-0-	104	1	12487	3	Y	2281	2232	0	1	8	102
							2509	9									
01	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	39	1	11499	3	Y	2266	2274	0			94
							2493	9									
02	12600	X	10751	-0-	-1849	-0-	31	1	8146	3	Y	2340	2278	0	2	8	154
							2574	9									
03	13950	X	12673	-0-	-1277	-0-	34	1	9880	3	Y	2508	2574	0			88
							2759	9									
04	13500	X	11599	-0-	-1901	-0-	32	1	9001	3	Y	2333	2311	0			110
							2566	9									
05	13950	X	12201	-0-	-1749	-0-	34	1	9530	3	Y	2397	2345	0			162
							2637	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	11883	-0-	-703	-0-	213	1	8697	3	Y	2703	2688	0			207
							2973	9									
01	10354	X	10227	-0-	-127	-0-	203	1	7480	3	Y	2313	2324	0			196
							2544	9									
02	9352	X	8784	-0-	-568	-0-	177	1	6580	3	Y	1843	1868	0			171
							2027	9									
03	10354	X	1002	-0-	-9352	-0-	63	1	633	3	Y	278	382	0			67
							306	9									
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	2	28	0			41
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	7					48

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23064	X	15680	-0-	-7384	-0-	86	1	11925	3	Y	3335	3283	0			105
							3669	9									
01	22909	X	17886	-0-	-5023	-0-	66	1	14083	3	Y	3397	3433	0			69
							3737	9									
02	20692	X	15206	-0-	-5486	-0-	53	1	11820	3	Y	3030	3024	0			75
							3333	9									
03	21948	X	16752	-0-	-5196	-0-	66	1	12953	3	Y	3394	3365	0			104
							3733	9									
04	17310	X	15721	-0-	-1589	-0-	73	1	12909	3	Y	2490	2540	0			54
							2739	9									
05	17887	X	8377	-0-	-9510	-0-	104	1	7069	3	Y	1093	1074	0			73
							2	4	1202	9							

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
12	23746	X	20459	-0-	-3287	-0-	122	1	16819	3	Y	3198	3150	0			101
							3518	9									
01	20150	X	18771	-0-	-1379	-0-	71	1	15217	3	Y	3166	3202	0			65
							3483	9									
02	18200	X	15038	-0-	-3162	-0-	55	1	12203	3	Y	2527	2529	0			63
							2780	9									
03	20150	X	16595	-0-	-3555	-0-	71	1	13892	3	Y	2393	2383	0			73
							2632	9									
04	19500	X	14534	-0-	-4966	-0-	67	1	11769	3	Y	2453	2473	0			53
							2698	9									
05	20150	X	10584	-0-	-9566	-0-	122	1	8348	3	Y	1920	1845	0			128
							2	4	2112	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27993	X	15178	-0-	-12815	-0-	83	1	11441	3	Y	3322	3262	0			105
							3654	9									
01	20398	X	14740	-0-	-5658	-0-	54	1	11477	3	Y	2917	2962	0			60
							3209	9									
02	18424	X	12787	-0-	-5637	-0-	45	1	9851	3	Y	2628	2431	0	196	8	61
							2891	9									
03	17453	X	15145	-0-	-2308	-0-	61	1	11798	3	Y	2987	2894	0	64	8	90
							3286	9									
04	15990	X	13748	-0-	-2242	-0-	64	1	11188	3	Y	2269	2310	0			49
							2496	9									
05	15190	X	8789	-0-	-6401	-0-	108	1	7353	3	Y	1205	1154	0	21	8	79
							2	4	1326	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22642	X	22642	-0-	-0-	-0-	66	1	19873	3	Y	2457	2466	1			35
							2703	9									
01	21824	X	21349	-0-	-475	-0-	60	1	18845	3	Y	2222	2220	1			37
							2444	9									
02	19712	X	18864	-0-	-848	-0-	61	1	16655	3	Y	1953	1948	1			42
							2148	9									
03	22630	X	19866	-0-	-2764	-0-	82	1	17563	3	Y	2019	2031	1	2	8	28
							2221	9									
04	21900	X	19262	-0-	-2638	-0-	87	1	17042	3	Y	1939	1896	1			71
							2133	9									
05	22630	X	19107	-0-	-3523	-0-	88	1	16913	3	Y	1914	1924	1			61
							1	4	2105	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	61	1	18488	3	Y	1598	1602	1			23
							1758	9									
01	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	55	1	17250	3	Y	1474	1473	1			24
							1621	9									
02	16436	X	15872	-0-	-564	-0-	53	1	14388	3	Y	1301	1297	1			28
							1431	9									
03	20305	X	17244	-0-	-3061	-0-	73	1	15611	3	Y	1418	1426	1			20
							1560	9									
04	19650	X	16310	-0-	-3340	-0-	76	1	14823	3	Y	1283	1256	1			47
							1411	9									
05	20305	X	16490	-0-	-3815	-0-	78	1	15004	3	Y	1280	1286	1			41
							1408	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-		30	1	8974	3	Y	867	869	1			12
								954	9									
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-		29	1	9013	3	Y	832	830	1			14
								915	9									
02	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-		32	1	8773	3	Y	1142	788	1	351	8	17
								1256	9									
03	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-		42	1	9083	3	Y	992	868	1	129	8	12
								1091	9									
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-		44	1	8611	3	Y	794	777	1			29
								873	9									
*05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-		45	1	8586	3	Y	832	790	1	46	8	25
								915	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

12	15872	X	12383	-0-	-3489	-0-		49	1	10947	3	Y	1261	1257	0			46
								1387	9									
01	14105	X	7273	-0-	-6832	-0-		169	1	6115	3	Y	899	837	0			108
								989	9									
02	12740	X	-0-	-0-	-12740	-0-						Y	1	109	1			-0-
03	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-						Y	-0-					-0-
04	11970	X	606	-0-	-11364	-0-		1	1	542	3	Y	57	56	0			1
								63	9									
*05	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-		24	1	16403	3	Y	1432	1414	0			19
								15	4	1575	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

12	18538	X	16308	-0-	-2230	-0-		62	1	14072	3	Y	1976	1976	0			72
								2174	9									
01	17608	X	10895	-0-	-6713	-0-		247	1	8969	3	Y	1526	1415	0			183
								1679	9									
02	15680	X	-0-	-0-	-15680	-0-						Y	2	185	1			-0-
03	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	W	2326	-0-	2326	2326		5	1	1981	3	Y	309	304	0			5
								340	9									
05	0	W	20937	-0-	20937	23263		27	1	17980	3	Y	2649	2619	0			35
								16	4	2914	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

12	3689	X	2106	-0-	-1583	-0-		93	1	1680	3	Y	303	281	1			105
								333	9									
01	3658	X	2573	-0-	-1085	-0-		8	1	1989	3	Y	524	493	1			136
								576	9									
02	2912	X	2437	-0-	-475	-0-		36	1	1965	3	Y	396	245	1			287
								436	9									
03	2852	X	2603	-0-	-249	-0-		49	1	2324	3	Y	209	336	1	1	8	159
								230	9									
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-		46	1	2208	3	Y	238	122	1			275
								262	9									
*05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-		122	1	3464	3	Y	302	438	1			139
								332	9									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

12	2914	X	2495	-0-	-419	-0-		2147	3	348	9	N	316	174	1			218
01	2852	X	2361	-0-	-491	-0-		2035	3	326	9	N	296	364	1			150
02	2296	X	2172	-0-	-124	-0-		1868	3	304	9	N	276	135	1			291
03	2542	X	2186	-0-	-356	-0-		1876	3	310	9	N	282	180	1			393
04	2460	X	2143	-0-	-317	-0-		1832	3	311	9	N	283	173	1			503
05	2480	X	2107	-0-	-373	-0-		1832	3	275	9	N	250	342	1			411

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16802	X	12534	-0-	-4268	-0-	171	1	10502	3	Y	1692	1681	1	8	8	33
							1861	9									
01	14756	X	11911	-0-	-2845	-0-	64	1	9911	3	Y	1760	1748	1			45
							1936	9									
02	13328	X	10073	-0-	-3255	-0-	22	1	8614	3	Y	1306	1290	1	22	8	39
							1437	9									
03	14043	X	9026	-0-	-5017	-0-	17	1	7598	3	Y	1283	1300	1			22
							1411	9									
04	12660	X	11490	-0-	-1170	-0-	25	1	8972	3	Y	2266	2209	1	13	8	66
							2493	9									
05	12524	X	9953	-0-	-2571	-0-	104	1	8105	3	Y	1585	1585	1			66
							1744	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	273	1	9379	3	Y	3021	2932	1	85	8	58
							3323	9									
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	99	1	6327	3	Y	2333	2332	1			59
							2566	9									
02	10024	X	6441	-0-	-3583	-0-	34	1	4428	3	Y	1799	1804	1			54
							1979	9									
03	11098	X	6830	-0-	-4268	-0-	28	1	4796	3	Y	1824	1847	1			31
							2006	9									
04	10740	X	5368	-0-	-5372	-0-	39	1	3650	3	Y	1526	1512	1			45
							1679	9									
*05	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	176	1	13755	3	Y	1567	1546	1	1	8	65
							1724	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	11596	-0-	-2509	-0-	146	1	8953	3	Y	2270	2221	1	39	8	44
							2497	9									
01	11780	X	9134	-0-	-2646	-0-	45	1	7002	3	Y	1897	1893	1			48
							2087	9									
02	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	21	1	8448	3	Y	2211	2187	1	5	8	67
							2432	9									
03	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	23	1	10039	3	Y	2323	2350	1			40
							2555	9									
04	11400	X	10154	-0-	-1246	-0-	23	1	8097	3	Y	1849	1835	1			54
							2034	9									
05	11780	X	10831	-0-	-949	-0-	111	1	8596	3	Y	1931	1905	1			80
							2124	9									

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
12	28489	X	21229	-0-	-7260	-0-	299	1	18361	3	Y	2335	2324	1			46
							2569	9									
01	25606	X	17957	-0-	-7649	-0-	99	1	15264	3	Y	2358	2327	1	18	8	59
							2594	9									
02	23128	X	15699	-0-	-7429	-0-	32	1	12910	3	Y	2506	2489	1			76
							2757	9									
03	23467	X	16636	-0-	-6831	-0-	34	1	14596	3	Y	1824	1869	1			31
							2006	9									
04	22710	X	16082	-0-	-6628	-0-	38	1	13662	3	Y	2165	2132	1			64
							2382	9									
05	21235	X	9032	-0-	-12203	-0-	100	1	7768	3	Y	1058	1078	1			44
							1164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	29512	X	21944	-0-	-7568	-0-	311	1	19097	3	Y	2305	2299	1			46
							2536	9									
01	21576	X	18267	-0-	-3309	-0-	102	1	15755	3	Y	2191	2181	1			56
							2410	9									
02	19488	X	16388	-0-	-3100	-0-	38	1	14925	3	Y	1295	1312	1			39
							1425	9									
03	21576	X	15771	-0-	-5805	-0-	32	1	13785	3	Y	1776	1784	1			31
							1954	9									
04	20880	X	15983	-0-	-4897	-0-	38	1	13452	3	Y	2266	2230	1			67
							2493	9									
05	0	W	9869	-0-	9869	9869	108	1	8415	3	Y	1224	1240	1			51
							1346	9									

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
12	20615	X	18332	-0-	-2283	-0-	23	1	15124	3	Y	2895	2858	1			150
							3185	9									
01	19220	X	14720	-0-	-4500	-0-	26	1	12446	3	Y	2044	2099	1	3	8	92
							2248	9									
02	17360	X	12369	-0-	-4991	-0-	22	1	10525	3	Y	1656	1624	1			124
							1822	9									
03	18321	X	14563	-0-	-3758	-0-	30	1	12316	3	Y	2015	1998	1			141
							2217	9									
04	17730	X	12916	-0-	-4814	-0-	30	1	10617	3	Y	2063	2095	1			109
							2269	9									
05	18321	X	13214	-0-	-5107	-0-	30	1	10950	3	Y	2031	2027	1			113
							2234	9									

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
12	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	87	1	26137	3	Y	3275	3282	1			47
							3603	9									
01	30442	X	28380	-0-	-2062	-0-	80	1	25152	3	Y	2862	2862	1			47
							3148	9									
02	27496	X	22715	-0-	-4781	-0-	74	1	20096	3	Y	2314	2311	1			50
							2545	9									
03	30442	X	26698	-0-	-3744	-0-	111	1	23864	3	Y	2475	2490	1			35
							2723	9									
04	28860	X	24485	-0-	-4375	-0-	113	1	21957	3	Y	2195	2150	1			80
							2415	9									
05	29822	X	26029	-0-	-3793	-0-	122	1	23482	3	Y	2204	2214	1			70
							1	4	2424	9							

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
12	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	24	1	12570	3	Y	1843	1906	1			196
							2027	9									
01	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	27	1	11489	3	Y	1508	1586	1			118
							1659	9									
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	12	1	9171	3	Y	1396	1272	1			242
							1536	9									
03	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	21	1	10124	3	Y	1442	1450	1			234
							1586	9									
04	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	31	1	10172	3	Y	1349	1419	1			164
							1484	9									
05	11470	X	9962	-0-	-1508	-0-	25	1	8537	3	Y	1271	1308	1			127
							2	4	1398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3831	-0-	-912	-0-	160	1	3480	3	Y	174	59	1			130
							191	9									
01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	258	1	11551	3	Y	444	340	1			234
							488	9									
02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	535	1	5904	3	Y	278	174	1			338
							306	9									
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	377	182	1			533
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	572	518	1			587
05	10137	X	1261	-0-	-8876	-0-	566	1	461	3	Y	213	625	1			175
							234	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	24601	-0-	-881	-0-	63	1	21808	3	Y	2482	2471	0	2	8	48
							2730	9									
01	23095	X	22533	-0-	-562	-0-	42	1	19843	3	Y	2407	2423	0			32
							2648	9									
02	20860	X	18931	-0-	-1929	-0-	36	1	16736	3	Y	1963	1940	0	10	8	45
							2159	9									
03	23095	X	21440	-0-	-1655	-0-	55	1	18746	3	Y	2399	2412	0			32
							2639	9									
04	22350	X	20037	-0-	-2313	-0-	68	1	17333	3	Y	2396	2375	0			53
							2636	9									
05	23095	X	20260	-0-	-2835	-0-	68	1	17739	3	Y	2228	2204	0	33	8	44
							2	4	2451	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25358	X	21065	-0-	-4293	-0-	88	1	18306	3	Y	2428	2419	0			72
							2671	9									
01	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	76	1	20176	3	Y	2685	2662	0			95
							2954	9									
02	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	73	1	16872	3	Y	2314	2352	0			57
							2545	9									
03	21266	X	20576	-0-	-690	-0-	56	1	18017	3	Y	2275	2265	0			67
							2503	9									
04	20580	X	19362	-0-	-1218	-0-	73	1	16860	3	Y	2208	2211	0			64
							2429	9									
05	21266	X	20403	-0-	-863	-0-	68	1	17981	3	Y	2139	2104	0			99
							1	4	2353	9							

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
12	10881	X	10383	-0-	-498	-0-	17	1	8987	3	Y	1254	1223	1			134
							1379	9									
01	11749	X	8773	-0-	-2976	-0-	18	1	7613	3	Y	1038	1091	1			81
							1142	9									
02	10612	X	8381	-0-	-2231	-0-	10	1	7468	3	Y	821	760	1			142
							903	9									
03	10509	X	9128	-0-	-1381	-0-	16	1	7995	3	Y	1015	992	1			165
							1117	9									
04	10170	X	8072	-0-	-2098	-0-	22	1	7001	3	Y	954	1003	1			116
							1049	9									
05	10385	X	8000	-0-	-2385	-0-	21	1	6852	3	Y	1023	1037	1			102
							2	4	1125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	2595	-0-	-3264	-0-	406	1	1430	3	Y	690	712	1			58
							759	9									
01	8804	X	1910	-0-	-6894	-0-	229	1	1164	3	Y	470	505	1			23
							517	9									
02	7952	X	2057	-0-	-5895	-0-	152	1	1308	3	Y	543	518	1	14	8	34
							597	9									
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	649	616	1	30	8	37
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	1	38	1			-0-
*05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1173	1	6280	3	Y	498	464	1			34
							28	4	548	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	15628	-0-	-4243	-0-	130	1	14100	3	Y	1271	1276	0			101
							1398	9									
01	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	128	1	20542	3	Y	844	721	0	140	1	84
							928	9									
02	18396	X	11147	-0-	-7249	-0-	69	1	10304	3	Y	704	700	0			88
							774	9									
03	20367	X	10404	-0-	-9963	-0-	110	1	9296	3	Y	907	857	0			138
							998	9									
04	20910	X	9214	-0-	-11696	-0-	62	1	8557	3	Y	541	596	0			83
							595	9									
05	21607	X	9619	-0-	-11988	-0-	58	1	8603	3	Y	871	840	0			114
							958	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	7214	-0-	-2241	-0-	6834	3	380	9	N	345	313	1			232
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7194	3	493	9	N	448	375	1			305
02	6580	X	6308	-0-	-272	-0-	5999	3	309	9	N	281	181	1			405
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5651	3	320	9	N	291	166	1			530
04	7050	X	5622	-0-	-1428	-0-	5270	3	352	9	N	320					850
05	7285	X	5132	-0-	-2153	-0-	4859	3	273	9	N	248	701	1			397

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3810	3	362	9	N	329	359	1			122
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3729	3	361	9	N	328	167	1			283
02	4032	X	3885	-0-	-147	-0-	3576	3	309	9	N	281	175	1	1	8	388
03	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	3814	3	307	9	N	279	177	1			490
04	4320	X	3996	-0-	-324	-0-	3700	3	296	9	N	269					759
*05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6443	3	277	9	N	252	712	1			299

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
12	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	20	1	547	3	Y	566	558	0			11
							623	9									
01	5611	X	2108	-0-	-3503	-0-	25	1	828	3	Y	1141	1071	0	45	1	36
							1255	9									
02	5068	X	2246	-0-	-2822	-0-	58	1	2162	3	Y	24	22	0	37	1	1
							26	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	34	1	3068	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	22	22	0			1
*05	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	116	1	8830	3	Y	564	548	0			17
							1	4	620	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	3343	1	5160	3	Y	1220	1199	0			83
							1342	9									
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	1036	1	8839	3	Y	1392	482	0	807	1	186
							1531	9									
02	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	790	1	7547	3	Y	1488	1490	0	6	8	178
							1637	9									
03	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	568	1	7598	3	Y	1064	1136	0			106
							1170	9									
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	1058	1065	0			99
*05	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	439	1	6207	3	Y	1720	1704	0			115
							1	4	1892	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	3556	1	3118	3	Y	1736	1741	0	1	8	118
							1910	9									
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1090	1	3640	3	Y	1056	365	0	667	1	141
							1162	9					1	8			
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	681	1	2881	3	Y	1356	1334	0			163
							1492	9									
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	991	1055	0			99
*04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	1347	1320	0			126
*05	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	635	1	8959	3	Y	1952	1948	0			130
							2	4	2147	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	3424	-0-	-3210	-0-	1198	1	672	3	Y	1413	1453	0			96
							1554	9									
01	5859	X	1879	-0-	-3980	-0-	331	1	155	3	Y	1266	438	0	755	1	169
							1393	9									
02	5292	X	2405	-0-	-2887	-0-	209	1	421	3	Y	1614	1589	0			194
							1775	9									
03	5859	X	2551	-0-	-3308	-0-	209	1	340	3	Y	1820	1832	0			182
							2002	9									
04	4890	X	3106	-0-	-1784	-0-	172	1	694	3	Y	2036	2028	0			190
							2240	9									
*05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	303	1	4294	3	Y	631	779	0			42
							1	4	694	9							

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
12	7957	X	3946	-0-	-4011	-0-	30	1	2961	3	Y	868	874	0			17
							955	9									
01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	32	1	5882	3	Y	931	873	0	45	1	30
							1024	9									
02	6552	X	6451	-0-	-101	-0-	75	1	5261	3	Y	1014	951	0	36	1	57
							1115	9									
03	7254	X	4116	-0-	-3138	-0-	55	1	2683	3	Y	1253	1263	0			47
							1378	9									
04	7020	X	5566	-0-	-1454	-0-	121	1	4116	3	Y	1208	1218	0			37
							1329	9									
*05	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	211	1	16101	3	Y	1323	1320	0			40
							1	4	1455	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	30721	X	29002	-0-	-1719	-0-	152	1	28087	3	Y	694	699	0			14
							763	9									
01	34565	X	17320	-0-	-17245	-0-	45	1	16727	3	Y	498	502	0			10
							548	9									
02	31220	X	17149	-0-	-14071	-0-	43	1	16608	3	Y	453	453	0			10
							498	9									
03	34565	X	27057	-0-	-7508	-0-	150	1	26115	3	Y	720	687	0			43
							792	9									
04	29190	X	23011	-0-	-6179	-0-	68	1	22024	3	Y	835	847	0	21	1	10
							919	9									
05	29016	X	22532	-0-	-6484	-0-	76	1	21327	3	Y	1016	1007	0			19
							11	4	1118	9							

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
12	34410	X	23887	-0-	-10523	-0-	125	1	23050	3	Y	647	658	0			13
							712	9									
01	32643	X	17884	-0-	-14759	-0-	46	1	17333	3	Y	459	462	0			10
							505	9									
02	29484	X	19631	-0-	-9853	-0-	50	1	19079	3	Y	456	456	0			10
							502	9									
03	32643	X	23183	-0-	-9460	-0-	129	1	22449	3	Y	550	527	0			33
							605	9									
04	30540	X	22418	-0-	-8122	-0-	66	1	21334	3	Y	925	930	0	16	1	12
							1018	9									
05	23901	X	23300	-0-	-601	-0-	79	1	21959	3	Y	1137	1127	0			22
							11	4	1251	9							

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
12	32953	X	30672	-0-	-2281	-0-	153	1	28296	3	Y	2021	2035	0			41
							2223	9									
01	35805	X	18281	-0-	-17524	-0-	47	1	17630	3	Y	549	579	0			11
							604	9									
02	32340	X	16437	-0-	-15903	-0-	41	1	15893	3	Y	457	458	0			10
							503	9									
03	35805	X	153	-0-	-35652	-0-	1	1	148	3	Y	4	14	0			-0-
							4	9									
04	31410	X	23	-0-	-31387	-0-	19	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	30659	X	580	-0-	-30079	-0-	1	1	183	3	Y	360	353	0			7
							396	9									

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
12	8308	X	3100	-0-	-5208	-0-	65	1	2649	3	Y	351	389	0			11
							386	9									
01	7130	X	3622	-0-	-3508	-0-	45	1	2301	3	Y	1160	1147	0			24
							1276	9									
02	4088	X	1416	-0-	-2672	-0-	34	1	601	3	Y	710	716	0			18
							781	9									
03	4526	X	2248	-0-	-2278	-0-	47	1	1643	3	Y	507	509	0			16
							558	9									
04	4380	X	374	-0-	-4006	-0-	13	1	280	3	Y	74	88	0			2
							81	9									
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16066	X	16066	-0-		-0-	-0-		96	1	13197	3	Y	2521	2482	0			80
									2773	9									
01	16802	X	14281	-0-		-2521	-0-		54	1	11602	3	Y	2386	2417	0			49
									2625	9									
02	15176	X	13441	-0-		-1735	-0-		50	1	11121	3	Y	2064	2062	0			51
									2270	9									
03	16802	X	13869	-0-		-2933	-0-		57	1	11205	3	Y	2370	2348	0			73
									2607	9									
04	16260	X	2929	-0-		-13331	-0-		13	1	2242	3	Y	613	673	0			13
									674	9									
05	16058	X	2885	-0-		-13173	-0-		34	1	2337	3	Y	466	448	0			31
									1	4	513	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14457	X	14457	-0-		-0-	-0-		49	1	13293	3	Y	1014	1025	0			20
									1115	9									
01	13899	X	13899	-0-		-0-	-0-		56	1	12767	3	Y	978	918	0	49	1	31
									1076	9									
02	12052	X	12052	-0-		-0-	-0-		115	1	10529	3	Y	1280	1200	0	39	1	72
									1408	9									
03	14446	X	10754	-0-		-3692	-0-		105	1	9629	3	Y	927	965	0			34
									1020	9									
04	13980	X	9560	-0-		-4420	-0-		131	1	8206	3	Y	1112	1112	0			34
									1223	9									
*05	21920	X	21920	-0-		-0-	-0-		268	1	20552	3	Y	999	1003	0			30
									1	4	1099	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30035	X	30035	-0-		-0-	-0-		55	1	28728	3	Y	1138	1159	0			16
									1252	9									
01	32164	X	32164	-0-		-0-	-0-		44	1	30592	3	Y	1389	1366	0			39
									1528	9									
02	26166	X	26166	-0-		-0-	-0-		50	1	24507	3	Y	1463	1470	0			32
									1609	9									
03	30039	X	26823	-0-		-3216	-0-		140	1	25591	3	Y	993	1004	0			21
									1092	9									
04	31140	X	24153	-0-		-6987	-0-		77	1	23118	3	Y	871	871	0			21
									958	9									
05	32178	X	25120	-0-		-7058	-0-		45	1	24075	3	Y	906	903	0			24
									3	4	997	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	20396	-0-		-188	-0-		37	1	19467	3	Y	811	816	0			12
									892	9									
01	22289	X	20461	-0-		-1828	-0-		28	1	19578	3	Y	777	767	0			22
									855	9									
02	20132	X	16388	-0-		-3744	-0-		32	1	15637	3	Y	654	662	0			14
									719	9									
03	22289	X	17204	-0-		-5085	-0-		89	1	16350	3	Y	695	694	0			15
									765	9									
04	21570	X	15112	-0-		-6458	-0-		48	1	14483	3	Y	528	530	0			13
									581	9									
05	20460	X	14704	-0-		-5756	-0-		26	1	14211	3	Y	423	425	0			11
									2	4	465	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	23618	X	23618	-0-		-0-	-0-	139	1	19205	3	Y	3885	3818	0	1	8	123
								4274	9									
01	20661	X	20661	-0-		-0-	-0-	77	1	16425	3	Y	3781	3827	0			77
								4159	9									
02	18095	X	18095	-0-		-0-	-0-	64	1	14206	3	Y	3477	3467	0			87
								3825	9									
03	18624	X	18624	-0-		-0-	-0-	76	1	14778	3	Y	3427	3409	0			105
								3770	9									
04	16290	X	4837	-0-		-11453	-0-	23	1	3997	3	Y	743	832	0			16
								817	9									
05	16833	X	4156	-0-		-12677	-0-	51	1	3448	3	Y	596	571	0	1	8	40
								1	4	656	9							

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. GAS	(I) 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	5198	X	5198	-0-		-0-	-0-	272	1	3616	3	Y	1191	1176	0			80
								1310	9									
01	6510	X	3407	-0-		-3103	-0-	151	1	2005	3	Y	1137	1088	0			129
								1251	9									
02	7364	X	4484	-0-		-2880	-0-	85	1	3163	3	Y	1124	1115	0			138
								1236	9									
03	8153	X	4539	-0-		-3614	-0-	141	1	2884	3	Y	1376	1353	0			161
								1514	9									
04	7890	X	3856	-0-		-4034	-0-	105	1	2851	3	Y	818	908	0			71
								900	9									
*05	9621	X	9621	-0-		-0-	-0-	208	1	8133	3	Y	1164	1117	0			118
								1280	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	33790	X	30546	-0-		-3244	-0-	89	1	26909	3	Y	3225	3232	1			46
								3548	9									
01	32674	X	28227	-0-		-4447	-0-	79	1	24804	3	Y	3040	3033	1	3	8	50
								3344	9									
02	29512	X	24754	-0-		-4758	-0-	81	1	21952	3	Y	2474	2471	1			53
								2721	9									
03	32674	X	29365	-0-		-3309	-0-	122	1	26315	3	Y	2662	2678	1			37
								2928	9									
04	29550	X	25301	-0-		-4249	-0-	115	1	22489	3	Y	2452	2400	1			89
								2697	9									
05	30535	X	26288	-0-		-4247	-0-	121	1	23352	3	Y	2558	2566	1			81
								1	4	2814	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	51987	X	45418	-0-		-6569	-0-	33	1	44061	3	Y	1204	1195	0			35
								1324	9									
01	63116	X	42555	-0-		-20561	-0-	33	1	41251	3	Y	1155	1165	0			25
								1271	9									
02	57008	X	36470	-0-		-20538	-0-	33	1	35212	3	Y	1114	1112	0			27
								1225	9									
03	59985	X	36353	-0-		-23632	-0-	29	1	34936	3	Y	1262	1258	0			31
								1388	9									
04	52500	X	32725	-0-		-19775	-0-	28	1	31463	3	Y	1122	1132	0			21
								1234	9									
05	45415	X	6654	-0-		-38761	-0-	19	1	6392	3	Y	221	232	0			10
								243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	5031	-0-	-4951	-0-	86	1	4474	3	Y	428	495	0			43
							471	9									
01	7719	X	3291	-0-	-4428	-0-	47	1	3018	3	Y	205	220	0			28
							226	9									
02	6972	X	3254	-0-	-3718	-0-	92	1	1931	3	Y	1119	940	0			207
							1231	9									
03	7719	X	7410	-0-	-309	-0-	46	1	6321	3	Y	948	1068	0			87
							1043	9									
04	7470	X	4680	-0-	-2790	-0-	225	1	3571	3	Y	804	808	0			83
							884	9									
*05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	342	1	7300	3	Y	915	926	0			72
							1007	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24583	X	21524	-0-	-3059	-0-	28	1	18252	3	Y	2949	2932	1			153
							3244	9									
01	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	33	1	16329	3	Y	2479	2520	1			112
							2727	9									
02	16492	X	15926	-0-	-566	-0-	28	1	13397	3	Y	2274	2215	1			171
							2501	9									
03	18259	X	16253	-0-	-2006	-0-	32	1	13416	3	Y	2550	2542	1			179
							2805	9									
04	17670	X	15010	-0-	-2660	-0-	35	1	12456	3	Y	2290	2348	1			121
							2519	9									
05	18259	X	17275	-0-	-984	-0-	41	1	14680	3	Y	2322	2314	1			129
							2554	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	7049	-0-	-4700	-0-	181	1	6350	3	Y	471	476	0			32
							518	9									
01	10571	X	7089	-0-	-3482	-0-	144	1	6459	3	Y	442	424	0			50
							486	9									
02	9548	X	5941	-0-	-3607	-0-	100	1	5090	3	Y	683	649	0			84
							751	9									
03	10385	X	6321	-0-	-4064	-0-	113	1	5714	3	Y	449	480	0			53
							494	9									
04	9240	X	5095	-0-	-4145	-0-	93	1	4406	3	Y	542	548	0			47
							596	9									
05	7099	X	6507	-0-	-592	-0-	145	1	5685	3	Y	615	600	0			62
							677	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58094	X	48006	-0-	-10088	-0-	1116	1	43067	3	Y	3475	3457	0			127
							3823	9									
01	47492	X	47162	-0-	-330	-0-	104	1	42960	3	Y	3725	3756	0			96
							4098	9									
02	45920	X	44768	-0-	-1152	-0-	143	1	41066	3	Y	3235	3199	0			132
							3559	9									
03	50840	X	39107	-0-	-11733	-0-	140	1	35405	3	Y	3238	3276	0			94
							3562	9									
04	49200	X	35496	-0-	-13704	-0-	133	1	32247	3	Y	2833	2820	0			107
							3116	9									
05	49569	X	39579	-0-	-9990	-0-	148	1	36198	3	Y	2905	2910	0			102
							37	4	3196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	4	1	750	3	Y	206	204	1			2
							227	9									
01	1674	X	790	-0-	-884	-0-	3	1	391	3	Y	360	357	1			5
							396	9									
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	14	1	2562	3	Y	535	529	1	1	8	10
							589	9									
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	48	1	6385	3	Y	1555	1532	1			33
							1711	9									
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	31	1	5321	3	Y	1222	1240	1			15
							1344	9									
*05	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	34	1	6352	3	Y	1371	1356	1			30
							20	4	1508	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

12	16399	X	8324	-0-	-8075	-0-	148	1	7659	3	Y	470	469	0			47
							517	9									
01	19127	X	13321	-0-	-5806	-0-	208	1	12432	3	Y	619	581	0			85
							681	9									
02	17276	X	11887	-0-	-5389	-0-	151	1	10445	3	Y	1174	1042	0			217
							1291	9									
03	19127	X	12317	-0-	-6810	-0-	120	1	11271	3	Y	842	981	0			78
							926	9									
04	14010	X	7021	-0-	-6989	-0-	569	1	5557	3	Y	814	808	0			84
							895	9									
*05	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	646	1	13804	3	Y	665	697	0			52
							732	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

12	10075	X	46	-0-	-10029	-0-	35	3	11	9	Y	10	9	0			1
01	10075	X	4495	-0-	-5580	-0-	23	1	3572	3	Y	818	699	0	39	1	81
							900	9									
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	72	1	4481	3	Y	1265	1188	0			158
							1392	9									
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	130	1	5830	3	Y	635	696	0			97
							699	9									
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	86	1	6555	3	Y	629	629	0			97
							692	9									
*05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	73	1	10725	3	Y	599	618	0			78
							659	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

12	12648	X	6321	-0-	-6327	-0-	332	1	4977	3	Y	920	919	0			62
							1012	9									
01	9269	X	8641	-0-	-628	-0-	299	1	6917	3	Y	1295	1210	0			147
							1425	9									
02	8568	X	6433	-0-	-2135	-0-	168	1	4744	3	Y	1383	1361	0			169
							1521	9									
03	9486	X	7714	-0-	-1772	-0-	186	1	6345	3	Y	1075	1118	0			126
							1183	9									
04	9180	X	7974	-0-	-1206	-0-	212	1	6658	3	Y	1004	1043	0			87
							1104	9									
05	8649	X	8513	-0-	-136	-0-	186	1	7271	3	Y	960	950	0			97
							1056	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	3863	-0-	-1996	-0-	3610	3	253	9	N	230	180	1			182
01	6169	X	5019	-0-	-1150	-0-	4736	3	283	9	N	257	148	1			291
02	5572	X	4194	-0-	-1378	-0-	3988	3	206	9	N	187	188	1			290
03	5828	X	5233	-0-	-595	-0-	4983	3	250	9	N	227					517
04	4860	X	3572	-0-	-1288	-0-	3444	3	128	9	N	116	344	1			289
*05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5159	3	253	9	N	230	178	1			341

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	50	-0-	-10490	-0-	50	3			N	-0-					117
01	10509	X	48	-0-	-10461	-0-	48	3			N	-0-					117
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	51	17	8			151
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	125	161	1	8	8	107
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	99					206
*05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8426	3	112	9	N	102	183	1	2	8	123

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	33	1	6702	3	Y	3093	2898	0			195
							3402	9									
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	21	1	4254	3	Y	924	856	0	194	1	69
							1016	9									
03	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	38	1	8336	3	Y	2019	1971	0			117
							2221	9									
04	5550	X	115	-0-	-5435	-0-	28	3	87	9	Y	79	192	0			4
05	5735	X	2826	-0-	-2909	-0-	21	1	1306	3	Y	1361	1286	0			79
							2	4	1497	9							

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
12	15593	X	12246	-0-	-3347	-0-	346	1	10556	3	Y	1222	1193	0			123
							1344	9									
01	15593	X	11976	-0-	-3617	-0-	263	1	9551	3	Y	1965	1817	0			271
							2162	9									
02	14084	X	9102	-0-	-4982	-0-	160	1	7097	3	Y	1677	1638	0			310
							1845	9									
03	15004	X	7452	-0-	-7552	-0-	93	1	5571	3	Y	1625	1785	0			150
							1788	9									
04	11850	X	4316	-0-	-7534	-0-	366	1	2008	3	Y	1765	1732	0			183
							1942	9									
05	12245	X	10670	-0-	-1575	-0-	400	1	8557	3	Y	1557	1617	0			123
							1713	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8493	-0-	-1365	-0-	7675	3	818	9	N	744	714	1			225
01	9858	X	7237	-0-	-2621	-0-	6255	3	982	9	N	893	668	1			450
02	8064	X	7463	-0-	-601	-0-	7019	3	444	9	N	404	346	1	1	8	507
03	8525	X	7186	-0-	-1339	-0-	6507	3	679	9	N	617	548	1			576
04	8220	X	6673	-0-	-1547	-0-	6053	3	620	9	N	564	358	1			782
05	8494	X	5585	-0-	-2909	-0-	5117	3	468	9	N	425	1010	1			197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15838	X	15838	-0-		-0-	-0-	103	1	13647	3	Y	1898	1888	1			39
								2088	9									
01	16213	X	16159	-0-		-54	-0-	130	1	13928	3	Y	1910	1915	1			34
								2101	9									
02	14169	X	14169	-0-		-0-	-0-	127	1	12234	3	Y	1644	1631	1			47
								1808	9									
03	16269	X	16269	-0-		-0-	-0-	200	1	14006	3	Y	1875	1768	1	93	8	61
								2063	9									
04	15630	X	12890	-0-		-2740	-0-	178	1	10973	3	Y	1581	1598	0			44
								1739	9									
05	16151	X	14164	-0-		-1987	-0-	99	1	12248	3	Y	1645	1640	0			49
								7	4	1810	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	6880	-0-		-1955	-0-	44	1	5799	3	Y	943	940	0			19
								1037	9									
01	8835	X	6886	-0-		-1949	-0-	55	1	5864	3	Y	879	882	0			16
								967	9									
02	7168	X	6785	-0-		-383	-0-	57	1	5508	3	Y	1109	1080	0	14	8	31
								1220	9									
03	7905	X	5498	-0-		-2407	-0-	63	1	4406	3	Y	935	906	0	29	8	31
								1029	9									
04	7650	X	3665	-0-		-3985	-0-	47	1	2878	3	Y	673	685	0			19
								740	9									
05	7502	X	6314	-0-		-1188	-0-	43	1	5364	3	Y	822	812	0	5	8	24
								3	4	904	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12817	X	12817	-0-		-0-	-0-	85	1	11255	3	Y	1343	1340	0			28
								1477	9									
01	12865	X	10003	-0-		-2862	-0-	80	1	8496	3	Y	1297	1302	0			23
								1427	9									
02	11620	X	9433	-0-		-2187	-0-	83	1	8019	3	Y	1210	1199	0			34
								1331	9									
03	12803	X	9645	-0-		-3158	-0-	119	1	8319	3	Y	1097	1093	0			38
								1207	9									
04	12390	X	9818	-0-		-2572	-0-	138	1	8513	3	Y	1061	1070	0			29
								1167	9									
05	12803	X	9748	-0-		-3055	-0-	69	1	8433	3	Y	1128	1123	0			34
								5	4	1241	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	10037	-0-		-1774	-0-	49	1	9655	3	Y	303	305	0			4
								333	9									
01	21793	X	10304	-0-		-11489	-0-	25	1	9947	3	Y	302	297	0			9
								332	9									
02	15848	X	9872	-0-		-5976	-0-	36	1	9559	3	Y	252	256	0			5
								277	9									
03	12586	X	8814	-0-		-3772	-0-	105	1	8387	3	Y	293	292	0			6
								322	9									
04	10950	X	4738	-0-		-6212	-0-	53	1	4429	3	Y	233	233	0			6
								256	9									
*05	18150	X	18150	-0-		-0-	-0-	33	1	17902	3	Y	194	195	0			5
								2	4	213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	11417	-0-		-3184	-0-	96	1	10443	3	Y	798	836	0			63
								878	9									
01	14074	X	9808	-0-		-4266	-0-	56	1	8941	3	Y	737	629	0	98	1	73
								811	9									
02	10724	X	6055	-0-		-4669	-0-	59	1	5301	3	Y	632	626	0			79
								695	9									
03	11408	X	2567	-0-		-8841	-0-	86	1	1635	3	Y	769	731	0			117
								846	9									
04	11040	X	2320	-0-		-8720	-0-	49	1	1566	3	Y	641	659	0			99
								705	9									
05	11408	X	8243	-0-		-3165	-0-	51	1	7501	3	Y	628	645	0			82
								691	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21948	X	19531	-0-		-2417	-0-	169	1	18362	3	Y	909	926	0			72
								1000	9									
01	22258	X	12993	-0-		-9265	-0-	77	1	12241	3	Y	614	524	0	101	1	61
								675	9									
02	20104	X	8764	-0-		-11340	-0-	84	1	8273	3	Y	370	385	0			46
								407	9									
03	22258	X	8816	-0-		-13442	-0-	143	1	7938	3	Y	668	612	0			102
								735	9									
04	18900	X	7088	-0-		-11812	-0-	84	1	6413	3	Y	537	556	0			83
								591	9									
05	19530	X	12716	-0-		-6814	-0-	80	1	11873	3	Y	694	686	0			91
								763	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	12917	-0-		-1250	-0-	85	1	11303	3	Y	1390	1385	0	2	8	29
								1529	9									
01	12958	X	12409	-0-		-549	-0-	101	1	10823	3	Y	1350	1355	0			24
								1485	9									
02	11704	X	10559	-0-		-1145	-0-	95	1	9142	3	Y	1202	1192	0			34
								1322	9									
03	12958	X	10202	-0-		-2756	-0-	124	1	8682	3	Y	1269	1259	0			44
								1396	9									
04	12510	X	10462	-0-		-2048	-0-	146	1	9026	3	Y	1173	1185	0			32
								1290	9									
05	12927	X	10798	-0-		-2129	-0-	76	1	9371	3	Y	1223	1218	0			37
								6	4	1345	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	16631	-0-		-4356	-0-	111	1	14731	3	Y	1626	1622	0			33
								1789	9									
01	16106	X	16106	-0-		-0-	-0-	133	1	14169	3	Y	1640	1626	0	18	8	29
								1804	9									
02	14140	X	13171	-0-		-969	-0-	119	1	11478	3	Y	1431	1419	0			41
								1574	9									
03	15655	X	13158	-0-		-2497	-0-	163	1	11427	3	Y	1425	1417	0			49
								1568	9									
04	15150	X	12653	-0-		-2497	-0-	179	1	11026	3	Y	1316	1329	0			36
								1448	9									
05	15655	X	13255	-0-		-2400	-0-	95	1	11656	3	Y	1361	1356	0			41
								7	4	1497	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11176	X	11176	-0-		-0-		-0-	44	1	9055	3	Y	1888	1909	0			81
									2077	9									
01	10903	X	10903	-0-		-0-		-0-	44	1	8828	3	Y	1846	1773	0	37	1	117
									2031	9									
02	9584	X	9584	-0-		-0-		-0-	38	1	7783	3	Y	1603	1484	0	116	1	120
									1763	9									
03	9938	X	9938	-0-		-0-		-0-	35	1	7729	3	Y	1976	1981	0			115
									2174	9									
04	10187	X	10187	-0-		-0-		-0-	120	1	7896	3	Y	1974	1984	0			105
									2171	9									
05	9331	X	8638	-0-		-693		-0-	103	1	6347	3	Y	1981	1971	0			115
									9	4	2179	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27962	X	19148	-0-		-8814		-0-	77	1	16079	3	Y	2720	2599	0	110	8	77
									2992	9									
01	18798	X	18798	-0-		-0-		-0-	58	1	15448	3	Y	2993	2951	0	13	8	106
									3292	9									
02	15143	X	15143	-0-		-0-		-0-	54	1	12438	3	Y	2410	2457	0			59
									2651	9									
03	16399	X	15242	-0-		-1157		-0-	40	1	12891	3	Y	2101	2098	0			62
									2311	9									
04	16312	X	16312	-0-		-0-		-0-	60	1	13965	3	Y	2079	2080	0			61
									2287	9									
05	16399	X	15102	-0-		-1297		-0-	48	1	12811	3	Y	2038	2004	0			95
									1	4	2242	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26970	X	23489	-0-		-3481		-0-	100	1	20747	3	Y	2402	2351	0	41	8	70
									2642	9									
01	20429	X	19961	-0-		-468		-0-	64	1	17016	3	Y	2619	2596	0			93
									2881	9									
02	19155	X	19155	-0-		-0-		-0-	72	1	16719	3	Y	2149	2189	0			53
									2364	9									
03	20429	X	19878	-0-		-551		-0-	54	1	17600	3	Y	2022	2016	0			59
									2224	9									
04	19770	X	15812	-0-		-3958		-0-	60	1	13782	3	Y	1791	1798	0			52
									1970	9									
05	20429	X	17876	-0-		-2553		-0-	59	1	15799	3	Y	1834	1801	0			85
									1	4	2017	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19431	X	19431	-0-		-0-		-0-	84	1	17002	3	Y	2132	2128	0			91
									2345	9									
01	18600	X	15638	-0-		-2962		-0-	67	1	13691	3	Y	1709	1651	0	41	1	108
									1880	9									
02	16408	X	15162	-0-		-1246		-0-	64	1	13329	3	Y	1608	1489	0	107	1	120
									1769	9									
03	19437	X	15356	-0-		-4081		-0-	61	1	13226	3	Y	1881	1892	0			109
									2069	9									
04	18810	X	12344	-0-		-6466		-0-	157	1	10236	3	Y	1774	1789	0			94
									1951	9									
05	19437	X	12564	-0-		-6873		-0-	171	1	10538	3	Y	1674	1671	0			97
									14	4	1841	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	34472	X	27786	-0-	-6686	-0-	140	1	25955	3	Y	1537	1552	0			31
							1691	9									
01	32147	X	28622	-0-	-3525	-0-	72	1	26863	3	Y	1534	1533	0			32
							1687	9									
02	29036	X	20636	-0-	-8400	-0-	51	1	19476	3	Y	1008	1018	0			22
							1109	9									
03	29140	X	16717	-0-	-12423	-0-	91	1	15783	3	Y	766	742	0			46
							843	9									
04	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	78	1	25157	3	Y	2613	2604	0	22	1	33
							2874	9									
05	28613	X	15343	-0-	-13270	-0-	42	1	11711	3	Y	3258	3229	0			62
							6	4	3584	9							

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
12	31031	X	28734	-0-	-2297	-0-	145	1	26845	3	Y	1585	1599	0			32
							1744	9									
01	31031	X	22715	-0-	-8316	-0-	56	1	21230	3	Y	1299	1304	0			27
							1429	9									
02	28028	X	18236	-0-	-9792	-0-	45	1	17202	3	Y	899	906	0			20
							989	9									
03	30194	X	15439	-0-	-14755	-0-	83	1	14491	3	Y	786	759	0			47
							865	9									
04	27810	X	19186	-0-	-8624	-0-	54	1	17654	3	Y	1344	1351	0	23	1	17
							1478	9									
05	28737	X	24149	-0-	-4588	-0-	78	1	21705	3	Y	2141	2117	0			41
							11	4	2355	9							

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
12	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
01	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	10	9	0			1
02	14504	X	1013	-0-	-13491	-0-	16	1	938	3	Y	54	42	0			13
							59	9									
03	16058	X	12501	-0-	-3557	-0-	575	1	9984	3	Y	1765	1708	0			70
							1942	9									
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	481	1	8133	3	Y	2041	2013	0			98
							2245	9									
*05	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	400	1	9144	3	Y	2476	2489	0			85
							5	4	2724	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47306	X	31693	-0-	-15613	-0-	158	1	29259	3	Y	2069	2103	0			42
							2276	9									
01	47306	X	33006	-0-	-14300	-0-	82	1	30812	3	Y	1920	1922	0			40
							2112	9									
02	42728	X	26067	-0-	-16661	-0-	63	1	24278	3	Y	1569	1571	0	3	8	35
							1726	9									
03	35619	X	565	-0-	-35054	-0-	3	1	520	3	Y	38	60	0	11	8	2
							42	9									
04	31950	X	13372	-0-	-18578	-0-	37	1	12093	3	Y	1129	1116	0	1	1	14
							1242	9									
05	33015	X	21424	-0-	-11591	-0-	69	1	19401	3	Y	1767	1743	0	5	8	33
							10	4	1944	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	6	5	0			1
02	6888	X	693	-0-	-6195	-0-	11	1	665	3	Y	15	12	0			4
							17	9									
03	7626	X	5706	-0-	-1920	-0-	372	1	4788	3	Y	496	480	0			20
							546	9									
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	673	661	0			32
*05	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	372	1	8524	3	Y	772	777	0			27
							4	4	849	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29698	X	25498	-0-	-4200	-0-	417	1	23794	3	Y	1170	1183	0			66
							1287	9									
01	33294	X	17527	-0-	-15767	-0-	261	1	15719	3	Y	1406	1372	0			100
							1547	9									
02	26348	X	17685	-0-	-8663	-0-	292	1	16150	3	Y	1130	1084	0	31	1	115
							1243	9									
03	29171	X	25116	-0-	-4055	-0-	453	1	23264	3	Y	1272	1277	0			110
							1399	9									
04	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	554	1	27010	3	Y	1179	1222	0			67
							1297	9									
*05	27348	X	27348	-0-	-0-	-0-	415	1	25687	3	Y	1133	1099	0			101
							1246	9									

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
12	34875	X	34875	-0-	-0-	-0-	178	1	32886	3	Y	1646	1666	0			33
							1811	9									
01	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	79	1	29456	3	Y	1717	1714	0			36
							1889	9									
02	27748	X	23890	-0-	-3858	-0-	58	1	22365	3	Y	1334	1340	0			30
							1467	9									
03	34875	X	-0-	-0-	-34875	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
04	39101	X	39101	-0-	-0-	-0-	114	1	37045	3	Y	1765	1743	0			22
							1942	9									
05	34875	X	28232	-0-	-6643	-0-	93	1	25875	3	Y	2046	2029	0			39
							13	4	2251	9							

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
12	12307	X	96	-0-	-12211	-0-	19	3	77	9	Y	70	91	0			8
01	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	13048	X	642	-0-	-12406	-0-	10	1	586	3	Y	42	32	0			10
							46	9									
03	14446	X	11006	-0-	-3440	-0-	524	1	8807	3	Y	1523	1473	0			60
							1675	9									
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	439	1	4660	3	Y	1480	1469	0			71
							1628	9									
*05	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	537	1	12274	3	Y	1941	1945	0			67
							6	4	2135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	16151	X	4145	-0-		-12006	-0-	34 440	1 9	3671	3	Y	400	421	0			32
01	11470	X	3920	-0-		-7550	-0-	21 597	1 9	3302	3	Y	543	464	0	57	1	54
02	7442	X	7442	-0-		-0-	-0-	74 847	1 9	6521	3	Y	770	728	0			96
03	7046	X	7046	-0-		-0-	-0-	161 663	1 9	6222	3	Y	603	607	0			92
04	5031	X	5031	-0-		-0-	-0-	70 517	1 9	4444	3	Y	470	490	0			72
*05	11251	X	11251	-0-		-0-	-0-	72 507	1 9	10672	3	Y	461	473	0			60

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13392	X	8243	-0-		-5149	-0-	129 1563	1 9	6551	3	Y	1421	1362	0			106
01	10695	X	517	-0-		-10178	-0-	9 100	1 9	408	3	Y	91	169	0			28
02	9352	X	5751	-0-		-3601	-0-	56 873	1 9	4822	3	Y	794	777	0			45
03	8649	X	3561	-0-		-5088	-0-	131 656	1 9	2774	3	Y	596	606	0			35
04	8370	X	3397	-0-		-4973	-0-	271 1872	1 9	1254	3	Y	1702	1668	0			69
*05	10470	X	10470	-0-		-0-	-0-	332 2	1 4	8142 1994	3 9	Y	1813	1818	0			64

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. GAS	(I) 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	31217	X	28864	-0-		-2353	-0-	181 2398	1 9	26285	3	Y	2180	2111	1			182
01	28132	X	28132	-0-		-0-	-0-	241 2322	1 9	25569	3	Y	2111	2157	1			136
02	24976	X	24944	-0-		-32	-0-	158 2366	1 9	22420	3	Y	2151	2129	1			158
03	27652	X	25396	-0-		-2256	-0-	174 2111	1 9	23111	3	Y	1919	1938	1			139
04	26760	X	24139	-0-		-2621	-0-	163 1928	1 9	22048	3	Y	1753	1756	1			136
05	27652	X	24654	-0-		-2998	-0-	176 1851	1 9	22627	3	Y	1683	1684	1			135

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. GAS	(I) 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	22971	X	19268	-0-		-3703	-0-	119 1775	1 9	17374	3	Y	1614	1564	1			135
01	20243	X	19561	-0-		-682	-0-	166 1769	1 9	17626	3	Y	1608	1639	1			104
02	18284	X	16926	-0-		-1358	-0-	109 1408	1 9	15409	3	Y	1280	1290	1			94
03	20243	X	18027	-0-		-2216	-0-	122 1602	1 9	16303	3	Y	1456	1444	1			106
04	19590	X	17436	-0-		-2154	-0-	117 1503	1 9	15816	3	Y	1366	1366	1			106
05	19561	X	18426	-0-		-1135	-0-	130 1494	1 9	16802	3	Y	1358	1355	1			109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	24490	X	20991	-0-	-3499	-0-	131	1	19069	3	Y	1628	1579	1			136
							1791	9									
01	21514	X	19422	-0-	-2092	-0-	165	1	17527	3	Y	1573	1607	1			102
							1730	9									
02	19432	X	16502	-0-	-2930	-0-	107	1	15095	3	Y	1182	1197	1			87
							1300	9									
03	21514	X	18784	-0-	-2730	-0-	129	1	17127	3	Y	1389	1375	1			101
							1528	9									
04	20790	X	17966	-0-	-2824	-0-	121	1	16358	3	Y	1352	1348	1			105
							1487	9									
05	20987	X	17770	-0-	-3217	-0-	126	1	16237	3	Y	1279	1281	1			103
							1407	9									

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
12	6789	X	3230	-0-	-3559	-0-	179	1	1997	3	Y	958	954	0			65
							1054	9									
01	4929	X	3472	-0-	-1457	-0-	130	1	1921	3	Y	1292	1210	0			147
							1421	9									
02	4368	X	2929	-0-	-1439	-0-	66	1	1559	3	Y	1185	1187	0			145
							1304	9									
03	4836	X	4423	-0-	-413	-0-	129	1	2607	3	Y	1534	1499	0			180
							1687	9									
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	128	1	3015	3	Y	1334	1398	0			116
							1467	9									
*05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	132	1	5172	3	Y	928	950	0			94
							1021	9									

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
12	23498	X	23269	-0-	-229	-0-	201	1	21943	3	Y	1023	1034	0			81
							1125	9									
01	24924	X	20046	-0-	-4878	-0-	121	1	19221	3	Y	640	547	0	111	1	63
							704	9									
02	23296	X	12818	-0-	-10478	-0-	87	1	12134	3	Y	543	538	0			68
							597	9									
03	25792	X	10993	-0-	-14799	-0-	162	1	9932	3	Y	817	760	0			125
							899	9									
04	24960	X	10613	-0-	-14347	-0-	104	1	9772	3	Y	670	692	0			103
							737	9									
05	23281	X	14518	-0-	-8763	-0-	92	1	13620	3	Y	733	740	0			96
							806	9									

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
12	16337	X	12938	-0-	-3399	-0-	208	1	10527	3	Y	2003	1930	0			149
							2203	9									
01	16337	X	836	-0-	-15501	-0-	13	1	643	3	Y	164	263	0			50
							180	9									
02	14616	X	8041	-0-	-6575	-0-	76	1	6580	3	Y	1259	1238	0			71
							1385	9									
03	16182	X	5535	-0-	-10647	-0-	171	1	4371	3	Y	903	922	0			52
							993	9									
04	14370	X	6743	-0-	-7627	-0-	297	1	3490	3	Y	2687	2630	0			109
							2956	9									
05	12927	X	11095	-0-	-1832	-0-	334	1	8222	3	Y	2306	2334	0			81
							2	4	2537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	15499	-0-	-32	-0-	198	1	9988	3	Y	4830	4579	0			359
							5313	9									
01	14167	X	1266	-0-	-12901	-0-	11	1	504	3	Y	683	836	0			206
							751	9									
02	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	105	1	9092	3	Y	5853	5731	0			328
							6438	9									
03	14167	X	13587	-0-	-580	-0-	296	1	6837	3	Y	5867	5855	0			340
							6454	9									
04	13710	X	6005	-0-	-7705	-0-	228	1	3493	3	Y	2076	2332	0			84
							2284	9									
05	0	W	9755	-0-	9755	9755	292	1	7178	3	Y	2075	2086	0			73
							2	4	2283	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

12	5177	X	5136	-0-	-41	-0-	175	1	4927	3	Y	31	118	1			23
							34	9									
01	5177	X	3424	-0-	-1753	-0-	113	1	3303	3	Y	7	26	1			4
							8	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	369	1	7445	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	6	3	1			8
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	9	8	1			9
05	8060	X	594	-0-	-7466	-0-	198	1	161	3	Y	214	46	1			177
							235	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	40	1	6571	3	Y	640	622	0			18
							704	9									
01	T. A.		10112	-0-	10112	10112	16	1	8813	3	Y	1166	1131	0			53
							1283	9									
02	T. A.		10333	-0-	10333	20445	47	1	8875	3	Y	1283	1281	0			55
							1411	9									
03	T. A.		11761	-0-	11761	32206	51	1	10427	3	Y	1166	1176	0			45
							1283	9									
04	46221	X	14015	-0-	-32206	-0-	64	1	12683	3	Y	1153	1145	0			53
							1268	9									
*05	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	87	1	14693	3	Y	1351	1342	0			62
							1486	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

12	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	78	1	12831	3	Y	918	942	0			26
							1010	9									
01	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	24	1	12923	3	Y	1283	1251	0			58
							1411	9									
02	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	72	1	13586	3	Y	1283	1286	0			55
							1411	9									
03	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	71	1	14366	3	Y	1558	1553	0			60
							1714	9									
04	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	71	1	13888	3	Y	1430	1424	0			66
							1573	9									
*05	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	80	1	13337	3	Y	1393	1396	0			63
							1532	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	23431	X	23431	-0-		-0-	-0-	2661	1	19915	3	Y	777	687	1			90
								855	9									
01	11925	X	11925	-0-		-0-	-0-	3668	1	6821	3	Y	1305	1256	1			139
								1436	9									
02	5824	X	2025	-0-		-3799	-0-	381	1	818	3	Y	751	788	1			102
								826	9									
03	6851	X	-0-	-0-		-6851	-0-					Y	815	888	1			29
04	6630	X	-0-	-0-		-6630	-0-					Y	953	931	1			51
05	6851	X	5768	-0-		-1083	-0-	373	1	4280	3	Y	1014	1031	1			34
								1115	9									

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. GAS	(I) 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	45353	X	27319	-0-		-18034	-0-	87	1	25290	3	Y	1765	1744	0	24	1	57
								1942	9									
01	36766	X	24703	-0-		-12063	-0-	73	1	22831	3	Y	1635	1653	0			39
								1799	9									
02	26516	X	20626	-0-		-5890	-0-	55	1	19018	3	Y	1412	1390	0			61
								1553	9									
03	27311	X	25657	-0-		-1654	-0-	66	1	23934	3	Y	1506	1510	0			57
								1657	9									
04	26430	X	22661	-0-		-3769	-0-	94	1	21133	3	Y	1304	1318	0			43
								1434	9									
05	27311	X	22845	-0-		-4466	-0-	67	1	21284	3	Y	1345	1328	0			60
								14	4	1480	9							

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. GAS	(I) 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	25265	X	8893	-0-		-16372	-0-	25	1	7223	3	Y	1495	1464	0	20	1	48
								1645	9									
01	17299	X	17299	-0-		-0-	-0-	50	1	15636	3	Y	1466	1479	0			35
								1613	9									
02	18659	X	18659	-0-		-0-	-0-	50	1	17205	3	Y	1276	1256	0			55
								1404	9									
03	17112	X	15463	-0-		-1649	-0-	38	1	13753	3	Y	1520	1517	0			58
								1672	9									
04	16740	X	14081	-0-		-2659	-0-	56	1	12485	3	Y	1400	1411	0			47
								1540	9									
05	20646	X	15013	-0-		-5633	-0-	42	1	13283	3	Y	1527	1506	0			68
								8	4	1680	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30411	X	29052	-0-		-1359	-0-	92	1	26961	3	Y	1817	1809	0	24	1	59
								1999	9									
01	25167	X	25167	-0-		-0-	-0-	74	1	23109	3	Y	1804	1820	0			43
								1984	9									
02	25547	X	25547	-0-		-0-	-0-	70	1	23950	3	Y	1388	1371	0			60
								1527	9									
03	22382	X	22382	-0-		-0-	-0-	57	1	20675	3	Y	1500	1503	0			57
								1650	9									
04	21342	X	21342	-0-		-0-	-0-	88	1	19828	3	Y	1296	1310	0			43
								1426	9									
*05	20878	X	20878	-0-		-0-	-0-	60	1	19245	3	Y	1419	1399	0			63
								12	4	1561	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	375	1	18116	3	Y	188	216	1			48
							207	9									
01	12834	X	8649	-0-	-4185	-0-	488	1	7808	3	Y	321	308	1			61
							353	9									
02	11284	X	1461	-0-	-9823	-0-	45	1	1278	3	Y	125	87	1			99
							138	9									
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	86	1			13
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	258	77	1			194
05	12865	X	2669	-0-	-10196	-0-	752	1	1199	3	Y	264	346	1			112
							428	4	290	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3762	-0-	-1043	-0-	379	1	2343	3	Y	945	936	0			80
							1040	9									
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	446	1	4425	3	Y	719	749	0			50
							791	9									
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	413	1	3118	3	Y	540	536	0			54
							594	9									
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	530	549	0			35
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	549	554	0			30
*05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	482	1	4038	3	Y	617	606	0			41
							679	9									

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
12	50034	X	14200	-0-	-35834	-0-	44	1	12717	3	Y	1308	1284	0	18	1	42
							1439	9									
01	18848	X	16207	-0-	-2641	-0-	47	1	14773	3	Y	1261	1273	0			30
							1387	9									
02	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	49	1	16738	3	Y	1167	1146	0			51
							1284	9									
03	18848	X	14311	-0-	-4537	-0-	35	1	12952	3	Y	1204	1209	0			46
							1324	9									
04	18240	X	12465	-0-	-5775	-0-	50	1	11251	3	Y	1058	1069	0			35
							1164	9									
05	18848	X	13238	-0-	-5610	-0-	37	1	11909	3	Y	1167	1150	0			52
							8	4	1284	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7494 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
12	8029	X	325	-0-	-7704	-0-	2	1	196	3	Y	115	109	0			13
							127	9									
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	58	65	0			6
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	15	17	0			4
03	7099	X	5295	-0-	-1804	-0-	406	1	4241	3	Y	589	570	0			23
							648	9									
*04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	809	793	0			39
*05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	400	1	9167	3	Y	1209	1206	0			42
							5	4	1330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	35588	X	1393	-0-	-34195	-0-	7	1	789	3	Y	543	518	0			60
							597	9									
01	29326	X	-0-	-0-	-29326	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
02	26488	X	504	-0-	-25984	-0-	7	1	432	3	Y	59	45	0			14
							65	9									
03	29078	X	6349	-0-	-22729	-0-	334	1	3574	3	Y	2219	2145	0			88
							2441	9									
*04	3510	X	1628	-0-	-1882	-0-	491	1	59	3	Y	980	1021	0			47
							1078	9									
*05	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	477	1	10905	3	Y	1608	1600	0			55
							5	4	1769	9							

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
12	17701	X	1150	-0-	-16551	-0-	5	1	500	3	Y	586	559	0			65
							645	9									
01	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
02	11480	X	742	-0-	-10738	-0-	11	1	647	3	Y	76	58	0			18
							84	9									
03	12710	X	8487	-0-	-4223	-0-	446	1	5822	3	Y	2017	1955	0			80
							2219	9									
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	987	1020	0			47
*05	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	300	1	6887	3	Y	1315	1317	0			45
							3	4	1447	9							

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
12	18817	X	17341	-0-	-1476	-0-	67	1	13663	3	Y	3283	3279	0			114
							3611	9									
01	17391	X	16905	-0-	-486	-0-	156	1	13386	3	Y	3057	3058	0			113
							3363	9									
02	15708	X	14792	-0-	-916	-0-	68	1	11951	3	Y	2521	2540	0			94
							2773	9									
03	17391	X	15396	-0-	-1995	-0-	164	1	11929	3	Y	3003	2986	0			111
							3303	9									
04	16830	X	15278	-0-	-1552	-0-	186	1	11942	3	Y	2864	2843	0			132
							3150	9									
05	17329	X	13575	-0-	-3754	-0-	270	1	10383	3	Y	2656	2567	0			221
							2922	9									

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
12	21762	X	12655	-0-	-9107	-0-	51	1	10428	3	Y	1978	1963	0			68
							2176	9									
01	15779	X	12810	-0-	-2969	-0-	122	1	10431	3	Y	2052	2044	0			76
							2257	9									
02	14252	X	8538	-0-	-5714	-0-	41	1	7057	3	Y	1309	1336	0			49
							1440	9									
03	14229	X	10127	-0-	-4102	-0-	114	1	8252	3	Y	1601	1591	0			59
							1761	9									
04	12900	X	9652	-0-	-3248	-0-	123	1	7859	3	Y	1518	1507	0			70
							1670	9									
05	12803	X	7891	-0-	-4912	-0-	161	1	6173	3	Y	1415	1367	0			118
							1557	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22413	X	17452	-0-		-4961	-0-	65	1	13199	3	Y	3807	3790	0			132
								4188	9									
01	16802	X	13558	-0-		-3244	-0-	130	1	11115	3	Y	2103	2157	0			78
								2313	9									
02	15176	X	14164	-0-		-1012	-0-	67	1	11736	3	Y	2146	2144	0			80
								2361	9									
03	16802	X	16419	-0-		-383	-0-	171	1	12396	3	Y	3502	3452	0			130
								3852	9									
04	16260	X	13700	-0-		-2560	-0-	172	1	11051	3	Y	2252	2278	0			104
								2477	9									
05	16802	X	14584	-0-		-2218	-0-	309	1	11859	3	Y	2196	2117	0			183
								2416	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6484	X	6484	-0-		-0-	-0-	36	1	5973	3	Y	432	440	0			12
								475	9									
01	9076	X	9076	-0-		-0-	-0-	16	1	8457	3	Y	548	504	0	33	8	23
								603	9									
02	12523	X	12523	-0-		-0-	-0-	63	1	11739	3	Y	655	650	0			28
								721	9									
03	12146	X	12146	-0-		-0-	-0-	55	1	11180	3	Y	828	824	0			32
								911	9									
04	11234	X	11234	-0-		-0-	-0-	53	1	10411	3	Y	700	700	0			32
								770	9									
*05	13127	X	13127	-0-		-0-	-0-	72	1	12188	3	Y	788	784	0			36
								867	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17049	X	17049	-0-		-0-	-0-	88	1	14606	3	Y	2141	1902	0	184	8	55
								2355	9									
01	12522	X	12522	-0-		-0-	-0-	20	1	10674	3	Y	1662	1359	0	296	8	62
								1828	9									
02	16472	X	16472	-0-		-0-	-0-	76	1	14370	3	Y	1842	1824	0			80
								2026	9									
03	18707	X	18707	-0-		-0-	-0-	81	1	16479	3	Y	1952	1957	0			75
								2147	9									
04	15860	X	15860	-0-		-0-	-0-	71	1	14017	3	Y	1611	1608	0	4	8	74
								1772	9									
*05	16248	X	16248	-0-		-0-	-0-	85	1	14361	3	Y	1638	1637	0			75
								1802	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16322	X	16322	-0-		-0-	-0-	81	1	13390	3	Y	2592	2593	0	1	8	72
								2851	9									
01	10747	X	10747	-0-		-0-	-0-	16	1	8690	3	Y	1855	1843	0			84
								2041	9									
02	13522	X	13522	-0-		-0-	-0-	59	1	11112	3	Y	2137	2129	0			92
								2351	9									
03	14519	X	14519	-0-		-0-	-0-	59	1	12005	3	Y	2232	2239	0			85
								2455	9									
04	13748	X	13748	-0-		-0-	-0-	58	1	11405	3	Y	2077	2066	0			96
								2285	9									
*05	12192	X	12192	-0-		-0-	-0-	59	1	9987	3	Y	1951	1953	0	5	8	89
								2146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	157	1	25966	3	Y	2427	2351	0	82	8	65
							2670	9									
01	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	36	1	19066	3	Y	1762	1747	0			80
							1938	9									
02	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	81	1	15288	3	Y	2938	2891	0			127
							3232	9									
03	20336	X	16531	-0-	-3805	-0-	66	1	13561	3	Y	2640	2666	0			101
							2904	9									
04	19680	X	16163	-0-	-3517	-0-	67	1	13042	3	Y	2776	2749	0			128
							3054	9									
05	20336	X	17954	-0-	-2382	-0-	90	1	15188	3	Y	2433	2450	0			111
							2676	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44299	X	34155	-0-	-10144	-0-	76	1	32249	3	Y	1664	1668	1			46
							1830	9									
01	44299	X	13960	-0-	-30339	-0-	48	1	13134	3	Y	707	727	1			26
							778	9									
02	40012	X	-0-	-0-	-40012	-0-					Y	4	3	1			27
03	39804	X	-0-	-0-	-39804	-0-					Y	-0-					27
04	36420	X	28846	-0-	-7574	-0-	94	1	27235	3	Y	1379	1355	1			51
							1517	9									
*05	48283	X	48283	-0-	-0-	-0-	117	1	45783	3	Y	2165	2131	1			85
							1	4	2382	9							

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
12	38037	X	30370	-0-	-7667	-0-	67	1	28476	3	Y	1661	1665	1			46
							1827	9									
01	36766	X	18789	-0-	-17977	-0-	65	1	17667	3	Y	961	964	1	7	8	36
							1057	9									
02	33208	X	-0-	-0-	-33208	-0-					Y	3	4	1			35
03	32085	X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-					35
04	31050	X	24649	-0-	-6401	-0-	80	1	23140	3	Y	1299	1286	1			48
							1429	9									
05	30380	X	19233	-0-	-11147	-0-	45	1	17458	3	Y	1573	1559	1			62
							1730	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33387	X	29222	-0-	-4165	-0-	65	1	27420	3	Y	1579	1585	1			44
							1737	9									
01	29884	X	15185	-0-	-14699	-0-	52	1	14070	3	Y	966	974	1			36
							1063	9									
02	26992	X	-0-	-0-	-26992	-0-					Y	3	4	1			35
03	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-					35
04	28920	X	26319	-0-	-2601	-0-	84	1	24444	3	Y	1628	1603	1			60
							1791	9									
05	29233	X	18395	-0-	-10838	-0-	42	1	16311	3	Y	1856	1843	1			73
							2042	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30163	X	25131	-0-	-5032	-0-	69	1	17831	3	Y	6574	6530	1	5	8	134
							7231	9									
01	23374	X	20581	-0-	-2793	-0-	68	1	15555	3	Y	4507	4473	1	13	8	155
							4958	9									
02	21112	X	19085	-0-	-2027	-0-	80	1	15060	3	Y	3586	3575	1	1	8	165
							3945	9									
03	23374	X	20917	-0-	-2457	-0-	367	1	16334	3	Y	3833	3878	1			120
							4216	9									
04	22620	X	22240	-0-	-380	-0-	104	1	18092	3	Y	3676	3705	1			91
							4044	9									
05	23374	X	21045	-0-	-2329	-0-	74	1	17122	3	Y	3491	3457	1			125
							9	4	3840	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	103	1	21477	3	Y	2598	2583	0			77
							2858	9									
01	27559	X	24879	-0-	-2680	-0-	79	1	21051	3	Y	3408	3364	0			121
							3749	9									
02	24892	X	19913	-0-	-4979	-0-	75	1	17471	3	Y	2152	2217	0	3	8	53
							2367	9									
03	27559	X	18924	-0-	-8635	-0-	52	1	16694	3	Y	1980	1942	0	34	8	57
							2178	9									
04	24180	X	17539	-0-	-6641	-0-	66	1	15304	3	Y	1972	1972	0			57
							2169	9									
05	24893	X	20411	-0-	-4482	-0-	70	1	18486	3	Y	1685	1660	0	4	8	78
							1	4	1854	9							

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
12	22267	X	22267	-0-	-0-	-0-	96	1	20005	3	Y	1969	1964	0			58
							2166	9									
01	20956	X	20880	-0-	-76	-0-	69	1	18230	3	Y	2346	2320	0	1	8	83
							2581	9									
02	18928	X	18539	-0-	-389	-0-	70	1	16328	3	Y	1946	1981	0			48
							2141	9									
03	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	58	1	18868	3	Y	2022	2011	0			59
							2224	9									
04	20280	X	19808	-0-	-472	-0-	75	1	17458	3	Y	2068	2067	0			60
							2275	9									
05	20956	X	19760	-0-	-1196	-0-	67	1	17850	3	Y	1674	1656	0			78
							2	4	1841	9							

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
12	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1017	3	Y	129	125	0			4
							142	9									
01	T. A.		2703	-0-	2703	2703	36	1	1146	3	Y	1383	1338	0			49
							1521	9									
02	T. A.		1843	-0-	1843	4546	39	1	185	3	Y	1472	1485	0			36
							1619	9									
03	T. A.		1710	-0-	1710	6256	32	1	70	3	Y	1462	1455	0			43
							1608	9									
04	8388	X	2132	-0-	-6256	-0-	46	1	1774	3	Y	284	319	0			8
							312	9									
05	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	4	1	1018	3	Y	249	245	0			12
							274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	21173	X	18701	-0-	-2472	-0-	76	1	15913	3	Y	2465	2450	0			73
							2712	9									
01	22754	X	21075	-0-	-1679	-0-	70	1	18568	3	Y	2215	2209	0			79
							2437	9									
02	20552	X	17784	-0-	-2768	-0-	66	1	15406	3	Y	2102	2129	0			52
							2312	9									
03	22320	X	18731	-0-	-3589	-0-	51	1	16614	3	Y	1878	1875	0			55
							2066	9									
04	20400	X	17211	-0-	-3189	-0-	65	1	15066	3	Y	1891	1891	0			55
							2080	9									
05	21080	X	17128	-0-	-3952	-0-	57	1	15053	3	Y	1834	1804	0			85
							1	4	2017	9							

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
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	38	1	2036	3	Y	3285	3262	0			97
							3614	9									
01	T. A.		9654	-0-	9654	9654	64	1	8196	3	Y	1267	1319	0			45
							1394	9									
02	T. A.		10745	-0-	10745	20399	78	1	9000	3	Y	1515	1523	0			37
							1667	9									
03	T. A.		11311	-0-	11311	31710	62	1	9585	3	Y	1513	1506	0			44
							1664	9									
04	44058	X	12348	-0-	-31710	-0-	88	1	10527	3	Y	1575	1573	0			46
							1733	9									
*05	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	41	1	10845	3	Y	1525	1500	0			71
							1	4	1678	9							

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
12	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	80	1	10227	3	Y	2004	1996	0			59
							2204	9									
01	T. A.		10572	-0-	10572	10572	71	1	9927	3	Y	522	562	0			19
							574	9									
02	T. A.		9539	-0-	9539	20111	74	1	8350	3	Y	1014	1008	0			25
							1115	9									
03	T. A.		9097	-0-	9097	29208	56	1	7401	3	Y	1491	1472	0			44
							1640	9									
04	37459	X	8251	-0-	-29208	-0-	70	1	6543	3	Y	1489	1490	0			43
							1638	9									
05	11904	X	11124	-0-	-780	-0-	35	1	9483	3	Y	1459	1434	0			68
							1	4	1605	9							

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
12	4960	X	4758	-0-	-202	-0-	225	1	4043	3	Y	445	436	0			10
							490	9									
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	344	1	3840	3	Y	1657	1591	0			76
							1823	9									
02	2436	X	2208	-0-	-228	-0-	68	1	663	3	Y	1343	1337	0			82
							1477	9									
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	996	1011	0	31	1	36
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	1093	1063	0			66
*05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	261	1	2794	3	Y	1010	1023	0			53
							1	4	1111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	7719	X	5199	-0-	-2520	-0-	336	1	2863	3	Y	1818	1797	0			42
							2000	9									
01	6014	X	2781	-0-	-3233	-0-	217	1	1484	3	Y	982	979	0			45
							1080	9									
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	211	1	2055	3	Y	1423	1381	0			87
							1565	9									
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1510	1510	0	33	1	54
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	1333	1306	0			81
*05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	550	1	5911	3	Y	1291	1304	0			68
							1	4	1420	9							

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
12	37448	X	25415	-0-	-12033	-0-	136	1	24615	3	Y	604	608	0			17
							664	9									
01	33418	X	20130	-0-	-13288	-0-	71	1	19379	3	Y	618	611	0			24
							680	9									
02	28308	X	10181	-0-	-18127	-0-	23	1	9475	3	Y	621	596	0			49
							683	9									
03	31341	X	20381	-0-	-10960	-0-	42	1	19591	3	Y	680	709	0			20
							748	9									
04	30330	X	14687	-0-	-15643	-0-	26	1	13995	3	Y	605	597	0			28
							666	9									
05	25420	X	20588	-0-	-4832	-0-	38	1	19934	3	Y	560	555	0			33
							616	9									

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
12	37448	X	14161	-0-	-23287	-0-	75	1	13649	3	Y	397	399	0			11
							437	9									
01	26846	X	11695	-0-	-15151	-0-	41	1	11355	3	Y	272	273	0			10
							299	9									
02	22596	X	10479	-0-	-12117	-0-	25	1	10123	3	Y	301	287	0			24
							331	9									
03	21917	X	10851	-0-	-11066	-0-	22	1	10401	3	Y	389	401	0			12
							428	9									
04	19770	X	8928	-0-	-10842	-0-	15	1	8489	3	Y	385	379	0			18
							424	9									
05	14167	X	5649	-0-	-8518	-0-	10	1	5263	3	Y	342	340	0			20
							376	9									

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
12	27931	X	25787	-0-	-2144	-0-	134	1	24365	3	Y	1171	1170	0			32
							1288	9									
01	51894	X	21024	-0-	-30870	-0-	71	1	19649	3	Y	1185	1172	0			45
							1304	9									
02	46872	X	12590	-0-	-34282	-0-	28	1	11400	3	Y	1056	992	0	28	8	81
							1162	9									
03	38254	X	14190	-0-	-24064	-0-	27	1	12870	3	Y	1175	1198	0	24	8	34
							1293	9									
04	37020	X	18239	-0-	-18781	-0-	31	1	17045	3	Y	1057	1043	0			48
							1163	9									
05	25792	X	18510	-0-	-7282	-0-	33	1	17396	3	Y	983	968	0	5	8	58
							1081	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	34007	X	14817	-0-	-19190	-0-	242	1	13813	3	Y	693	690	0			39
							762	9									
01	34007	X	11154	-0-	-22853	-0-	170	1	10238	3	Y	678	669	0			48
							746	9									
02	21560	X	15607	-0-	-5953	-0-	266	1	14691	3	Y	591	563	0	16	1	60
							650	9									
03	20956	X	17965	-0-	-2991	-0-	332	1	17044	3	Y	535	549	0			46
							589	9									
04	20280	X	16683	-0-	-3597	-0-	323	1	15752	3	Y	553	568	0			31
							608	9									
*05	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	288	1	17860	3	Y	549	531	0			49
							604	9									

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
12	37727	X	22075	-0-	-15652	-0-	366	1	20905	3	Y	731	734	0			41
							804	9									
01	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	339	1	20359	3	Y	686	678	0			49
							755	9									
02	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	362	1	20015	3	Y	560	536	0	16	1	57
							616	9									
03	18135	X	13293	-0-	-4842	-0-	240	1	12306	3	Y	679	677	0			59
							747	9									
04	17550	X	8288	-0-	-9262	-0-	155	1	7582	3	Y	501	532	0			28
							551	9									
05	18135	X	5704	-0-	-12431	-0-	86	1	5321	3	Y	270	274	0			24
							297	9									

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
12	34813	X	11627	-0-	-23186	-0-	192	1	11000	3	Y	395	412	0			22
							435	9									
01	34813	X	16431	-0-	-18382	-0-	255	1	15312	3	Y	785	751	0			56
							864	9									
02	31444	X	12091	-0-	-19353	-0-	206	1	11366	3	Y	472	467	0	13	1	48
							519	9									
03	31527	X	15495	-0-	-16032	-0-	284	1	14604	3	Y	552	552	0			48
							607	9									
04	30510	X	12628	-0-	-17882	-0-	245	1	11939	3	Y	404	429	0			23
							444	9									
05	16430	X	9737	-0-	-6693	-0-	147	1	9109	3	Y	437	421	0			39
							481	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32550	X	13318	-0-	-19232	-0-	216	1	12324	3	Y	707	738	0			40
							778	9									
01	26319	X	11795	-0-	-14524	-0-	179	1	10782	3	Y	758	744	0			54
							834	9									
02	16772	X	13017	-0-	-3755	-0-	220	1	12135	3	Y	602	578	0	17	1	61
							662	9									
03	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	326	1	16723	3	Y	668	671	0			58
							735	9									
04	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	295	1	14396	3	Y	554	581	0			31
							609	9									
*05	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	276	1	17094	3	Y	555	537	0			49
							611	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

12	53661	X	25822	-0-	-27839	-0-	137	1	24941	3	Y	676	673	0			19
							744	9									
01	29791	X	27670	-0-	-2121	-0-	98	1	26823	3	Y	681	674	0			26
							749	9									
02	25900	X	25132	-0-	-768	-0-	59	1	24192	3	Y	801	605	0	173	8	49
							881	9									
03	28675	X	27472	-0-	-1203	-0-	56	1	26550	3	Y	787	741	0	74	8	21
							866	9									
04	26790	X	23583	-0-	-3207	-0-	41	1	22824	3	Y	653	644	0			30
							718	9									
05	27838	X	22832	-0-	-5006	-0-	42	1	22090	3	Y	635	594	0	35	8	36
							1	4	699	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

12	32271	X	23553	-0-	-8718	-0-	392	1	22429	3	N	665	664	0			38
							732	9									
01	32271	X	19205	-0-	-13066	-0-	303	1	18219	3	N	621	615	0			44
							683	9									
02	29148	X	22778	-0-	-6370	-0-	394	1	21798	3	N	533	508	0	15	1	54
							586	9									
*03	26908	X	18228	-0-	-8680	-0-	338	1	17336	3	N	504	558	0			-0-
							554	9									
*04	26040	X	22548	-0-	-3492	-0-	441	1	21496	3	N	555	526	0			29
							611	9									
*05	25234	X	15563	-0-	-9671	-0-	240	1	14860	3	N	421	412	0			38
							463	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

12	36487	X	32409	-0-	-4078	-0-	536	1	30610	3	N	1148	1137	0			65
							1263	9									
01	32116	X	22530	-0-	-9586	-0-	351	1	21120	3	N	963	959	0			69
							1059	9									
02	22624	X	13585	-0-	-9039	-0-	225	1	12435	3	N	841	802	0	23	1	85
							925	9									
*03	32395	X	21229	-0-	-11166	-0-	389	1	19974	3	N	787	872	0			-0-
							866	9									
*04	31350	X	17436	-0-	-13914	-0-	332	1	16194	3	N	827	784	0			43
							910	9									
*05	32395	X	23612	-0-	-8783	-0-	363	1	22530	3	N	654	639	0			58
							719	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	34224	X	9522	-0-	-24702	-0-	44	1	7994	3	N	1349	1336	0			37
							1484	9									
01	59923	X	14704	-0-	-45219	-0-	50	1	13818	3	N	760	768	0			29
							836	9									
02	54124	X	15768	-0-	-38356	-0-	37	1	15227	3	N	458	451	0			36
							504	9									
03	59923	X	11624	-0-	-48299	-0-	24	1	11049	3	N	501	522	0			15
							551	9									
04	14220	X	11490	-0-	-2730	-0-	20	1	10990	3	N	436	431	0			20
							480	9									
05	17453	X	8489	-0-	-8964	-0-	16	1	8110	3	N	330	330	0			20
							363	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
12	27218	X	11594	-0-	-15624	-0-	34	1	8944	3	N	2378	2360	1			48
							2616	9									
01	16244	X	15508	-0-	-736	-0-	58	1	13262	3	N	1989	1968	1			69
							2188	9									
02	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	75	1	14099	3	N	2023	1999	1			93
							2225	9									
03	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	357	1	15902	3	N	2790	2796	1			87
							3069	9									
04	15000	X	8506	-0-	-6494	-0-	40	1	6995	3	N	1333	1387	1			33
							1466	9									
05	16244	X	11548	-0-	-4696	-0-	42	1	9635	3	N	1696	1668	1			61
							5	4	1866	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33108	X	27386	-0-	-5722	-0-	84	1	21848	3	Y	4958	4942	1			101
							5454	9									
01	27714	X	24861	-0-	-2853	-0-	87	1	19783	3	Y	4537	4482	1			156
							4991	9									
02	23184	X	18311	-0-	-4873	-0-	76	1	14300	3	Y	3577	3569	1			164
							3935	9									
03	27373	X	18927	-0-	-8446	-0-	320	1	14245	3	Y	3965	4005	1			124
							4362	9									
04	26490	X	18372	-0-	-8118	-0-	81	1	13993	3	Y	3907	3934	1			97
							4298	9									
05	27373	X	20376	-0-	-6997	-0-	70	1	16373	3	Y	3567	3536	1			128
							9	4	3924	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	13265	-0-	-2793	-0-	95	1	11453	3	Y	1561	1513	0	20	8	69
							1717	9									
01	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	49	1	14369	3	Y	1359	1372	0			56
							1495	9									
02	13132	X	11881	-0-	-1251	-0-	40	1	10420	3	Y	1292	1248	0	16	8	84
							1421	9									
03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	42	1	12359	3	Y	1175	1218	0			41
							1293	9									
04	14070	X	11902	-0-	-2168	-0-	39	1	10745	3	Y	1016	1009	0			48
							1118	9									
05	14539	X	12240	-0-	-2299	-0-	39	1	11084	3	Y	1015	994	0			69
							1117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	148	1	11980	3	Y	1154	1136	0			51
							1269	9									
01	7781	X	4986	-0-	-2795	-0-	49	1	4374	3	Y	512	542	0			21
							563	9									
02	10248	X	8652	-0-	-1596	-0-	66	1	7996	3	Y	536	522	0			35
							590	9									
03	13392	X	11170	-0-	-2222	-0-	67	1	10215	3	Y	807	814	0			28
							888	9									
04	12960	X	12494	-0-	-466	-0-	70	1	11558	3	Y	787	778	0			37
							866	9									
*05	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	65	1	18568	3	Y	846	826	0			57
							931	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	58	1	2587	3	Y	1375	1341	0			61
							1513	9									
01	7502	X	2277	-0-	-5225	-0-	30	1	1491	3	Y	687	720	0			28
							756	9									
02	6776	X	4135	-0-	-2641	-0-	49	1	3686	3	Y	364	368	0			24
							400	9									
03	7502	X	3520	-0-	-3982	-0-	37	1	2162	3	Y	1201	1183	0			42
							1321	9									
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	1050	1042	0			50
*05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	30	1	8408	3	Y	860	852	0			58
							946	9									

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
12	24893	X	21192	-0-	-3701	-0-	107	1	19688	3	Y	1270	1283	0			26
							1397	9									
01	25947	X	18177	-0-	-7770	-0-	46	1	17039	3	Y	993	998	0			21
							1092	9									
02	23436	X	17836	-0-	-5600	-0-	43	1	16701	3	Y	993	992	0			22
							1092	9									
03	25947	X	1719	-0-	-24228	-0-	9	1	1621	3	Y	81	98	0			5
							89	9									
04	21600	X	15145	-0-	-6455	-0-	43	1	13885	3	Y	1106	1095	0	2	1	14
							1217	9									
05	21204	X	19458	-0-	-1746	-0-	63	1	17470	3	Y	1742	1723	0			33
							9	4	1916	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44919	X	37791	-0-	-7128	-0-	84	1	35343	3	N	2149	2148	1			60
							2364	9									
01	44764	X	21766	-0-	-22998	-0-	74	1	20358	3	N	1213	1228	1			45
							1334	9									
02	40432	X	-0-	-0-	-40432	-0-					N	4	6	1			43
03	37789	X	-0-	-0-	-37789	-0-					N	-0-					43
04	38144	X	38144	-0-	-0-	-0-	121	1	35288	3	N	2486	2438	1			91
							2735	9									
*05	48388	X	48388	-0-	-0-	-0-	116	1	45457	3	N	2558	2548	1			101
							1	4	2814	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	2592	-0-	-3484	-0-	73	1	2235	3	Y	258	272	1			13
							284	9									
01	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	216	1	4913	3	Y	234	227	1			20
							257	9									
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	191	1	3853	3	Y	907	842	1			85
							998	9									
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	214	1	4135	3	Y	1311	1237	1			159
							1442	9									
04	5220	X	3978	-0-	-1242	-0-	119	1	2360	3	Y	1363	1296	1			226
							1499	9									
05	5580	X	3580	-0-	-2000	-0-	112	1	2147	3	Y	1200	1245	1			181
							1	4	1320	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

12	13020	X	1520	-0-	-11500	-0-	233	1	334	3	Y	866	895	1			44
							953	9									
01	13020	X	2119	-0-	-10901	-0-	311	1	413	3	Y	1268	1204	1			108
							1395	9									
02	8792	X	1794	-0-	-6998	-0-	376	1	352	3	Y	969	986	1			91
							1066	9									
03	5487	X	1484	-0-	-4003	-0-	453	1	224	3	Y	734	736	1			89
							807	9									
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	682	658	1			113
*05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	340	1	6550	3	Y	601	623	1			91
							1	4	661	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

12	56234	X	22819	-0-	-33415	-0-	121	1	22019	3	Y	617	616	0			17
							679	9									
01	34286	X	26014	-0-	-8272	-0-	92	1	25227	3	Y	632	624	0	1	8	24
							695	9									
02	27972	X	22986	-0-	-4986	-0-	54	1	22353	3	Y	526	507	0	2	8	41
							579	9									
03	30969	X	16382	-0-	-14587	-0-	33	1	15645	3	Y	640	662	0			19
							704	9									
04	27540	X	18142	-0-	-9398	-0-	32	1	17509	3	Y	546	540	0			25
							601	9									
05	26009	X	19549	-0-	-6460	-0-	36	1	18917	3	Y	542	535	0			32
							596	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	120	1	8252	3	Y	918	924	0			14
							1010	9									
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	45	1	7931	3	Y	1128	1114	0			28
							1241	9									
02	7616	X	6871	-0-	-745	-0-	34	1	5832	3	Y	914	910	0	14	8	18
							1005	9									
03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	49	1	7896	3	Y	1181	1116	0	55	8	28
							1299	9									
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	43	1	7268	3	Y	984	986	0			26
							1082	9									
*05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	58	1	8298	3	Y	800	802	0	1	8	23
							1	4	880	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	7701	-0-	-4668	-0-	100	1	6900	3	Y	637	640	0			9
							701	9									
01	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	70	1	12117	3	Y	1196	1175	0			30
							1316	9									
02	9240	X	807	-0-	-8433	-0-	4	1	610	3	Y	175	201	0			4
							193	9									
03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	4	4	0	4	8	-0-
04	9900	X	7629	-0-	-2271	-0-	41	1	7030	3	Y	507	494	0			13
							558	9									
*05	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	92	1	12979	3	Y	907	893	0			27
							1	4	998	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	210	1	14513	3	Y	1329	1331	0			20
							1462	9									
01	13764	X	9376	-0-	-4388	-0-	48	1	8330	3	Y	907	904	0			23
							998	9									
02	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	81	1	14215	3	Y	1392	1387	0			28
							1531	9									
03	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	85	1	13812	3	Y	1434	1427	0			35
							1577	9									
04	13320	X	10208	-0-	-3112	-0-	56	1	9451	3	Y	637	655	0			17
							701	9									
05	13764	X	5558	-0-	-8206	-0-	36	1	5028	3	Y	448	450	0	2	8	13
							1	4	493	9							

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	179	1	12797	3	Y	1015	1000	0			45
							1117	9									
01	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	60	1	11505	3	Y	834	845	0			34
							917	9									
02	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	51	1	9783	3	Y	783	765	0			52
							861	9									
03	14105	X	8703	-0-	-5402	-0-	48	1	7591	3	Y	967	985	0			34
							1064	9									
04	13650	X	8986	-0-	-4664	-0-	58	1	7953	3	Y	886	878	0			42
							975	9									
*05	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	58	1	16535	3	Y	914	894	0			62
							1005	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15748	X	12839	-0-		-2909	-0-	95 1251	1 9	11493	3	Y	1137	1121	0			51
01	15531	X	13134	-0-		-2397	-0-	40 1269	1 9	11825	3	Y	1154	1157	0			48
02	13552	X	11173	-0-		-2379	-0-	39 1183	1 9	9951	3	Y	1075	1052	0			71
03	12834	X	11641	-0-		-1193	-0-	36 1043	1 9	10562	3	Y	948	986	0			33
04	12720	X	10268	-0-		-2452	-0-	33 955	1 9	9280	3	Y	868	860	0			41
05	13144	X	11078	-0-		-2066	-0-	35 1005	1 9	10038	3	Y	914	893	0			62

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

12	4836	X	4124	-0-		-712	-0-	3629	3	495	9	N	450	304	1			358
01	5091	X	5091	-0-		-0-	-0-	4528	3	563	9	N	512	516	1			354
02	3752	X	3748	-0-		-4	-0-	3331	3	417	9	N	379	182	1			551
03	4763	X	4763	-0-		-0-	-0-	4266	3	497	9	N	452	359	1			644
04	4360	X	4360	-0-		-0-	-0-	3722	3	638	9	N	580	342	1			882
*05	4154	X	3578	-0-		-576	-0-	3445	3	133	9	N	121	516	1			487

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

12	8795	X	8795	-0-		-0-	-0-	104 1518	1 9	7173	3	Y	1380	1370	0			21
01	8803	X	8803	-0-		-0-	-0-	45 908	1 9	7850	3	Y	825	825	0			21
02	8194	X	8194	-0-		-0-	-0-	44 545	1 9	7605	3	Y	495	506	0			10
03	9551	X	9551	-0-		-0-	-0-	55 619	1 9	8877	3	Y	563	559	0			14
04	8682	X	8682	-0-		-0-	-0-	48 512	1 9	8122	3	Y	465	413	0	55	8	11
*05	11001	X	11001	-0-		-0-	-0-	73 1	1 4	10374 553	3 9	Y	503	499	0			15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

12	5177	X	4701	-0-		-476	-0-	181 695	1 9	3825	3	Y	632	634	0			9
01	5388	X	5388	-0-		-0-	-0-	75 900	1 9	4413	3	Y	818	807	0			20
02	6515	X	6515	-0-		-0-	-0-	82 806	1 9	5627	3	Y	733	738	0			15
03	4712	X	1744	-0-		-2968	-0-	67 619	1 9	1058	3	Y	563	564	0			14
04	5220	X	2353	-0-		-2867	-0-	50 458	1 9	1845	3	Y	416	419	0			11
*05	14234	X	14234	-0-		-0-	-0-	97 2	1 4	13617 518	3 9	Y	471	468	0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	13547	X	10831	-0-	-2716	-0-	149	1	10289	3	Y	357	357	0			5
							393	9									
01	13547	X	9553	-0-	-3994	-0-	51	1	9037	3	Y	423	417	0			11
							465	9									
02	12236	X	10154	-0-	-2082	-0-	56	1	9722	3	Y	342	346	0			7
							376	9									
03	12555	X	9738	-0-	-2817	-0-	57	1	9273	3	Y	371	369	0			9
							408	9									
04	11400	X	8545	-0-	-2855	-0-	49	1	8214	3	Y	256	258	0			7
							282	9									
*05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	87	1	12285	3	Y	330	327	0			10
							1	4	363	9							

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
12	35464	X	29962	-0-	-5502	-0-	151	1	27768	3	Y	1857	1877	0			37
							2043	9									
01	35092	X	23448	-0-	-11644	-0-	58	1	21615	3	Y	1614	1617	0			34
							1775	9									
02	31696	X	20771	-0-	-10925	-0-	50	1	19420	3	Y	1183	1191	0			26
							1301	9									
03	33542	X	9070	-0-	-24472	-0-	49	1	8436	3	Y	532	526	0			32
							585	9									
04	29010	X	25420	-0-	-3590	-0-	70	1	22723	3	Y	2388	2375	0	15	1	30
							2627	9									
05	29977	X	23043	-0-	-6934	-0-	71	1	19782	3	Y	2891	2866	0			55
							10	4	3180	9							

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
12	43710	X	40873	-0-	-2837	-0-	106	1	39479	3	Y	1171	1186	0			79
							1288	9									
01	40920	X	36913	-0-	-4007	-0-	60	1	35445	3	Y	1280	1281	0			78
							1408	9									
02	36960	X	27575	-0-	-9385	-0-	37	1	26427	3	Y	1010	1020	0			68
							1111	9									
03	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
04	39540	X	7871	-0-	-31669	-0-	23	1	7008	3	Y	764	671	0			93
							840	9									
05	40858	X	8400	-0-	-32458	-0-	32	1	7530	3	Y	759	755	0			97
							3	4	835	9							

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
12	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	56	1	19155	3	Y	1511	1508	0			29
							1662	9									
01	22627	X	22627	-0-	-0-	-0-	44	1	20759	3	Y	1658	1665	0			22
							1824	9									
02	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	40	1	18527	3	Y	1497	1484	0			35
							1647	9									
03	21762	X	21653	-0-	-109	-0-	58	1	20029	3	Y	1424	1440	0			19
							1566	9									
04	21210	X	20172	-0-	-1038	-0-	74	1	18854	3	Y	1131	1125	0			25
							1244	9									
05	21917	X	19909	-0-	-2008	-0-	71	1	18405	3	Y	1301	1300	0			26
							2	4	1431	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23870	X	19244	-0-		-4626	-0-	52	1	17793	3	Y	1272	1268	0			24
								1399	9									
01	20088	X	16012	-0-		-4076	-0-	31	1	14551	3	Y	1300	1307	0			17
								1430	9									
02	18144	X	12628	-0-		-5516	-0-	24	1	11021	3	Y	1439	1423	0			33
								1583	9									
03	19251	X	15411	-0-		-3840	-0-	39	1	13595	3	Y	1615	1626	0			22
								1777	9									
04	18630	X	14849	-0-		-3781	-0-	53	1	13521	3	Y	1159	1156	0			25
								1275	9									
05	19251	X	14055	-0-		-5196	-0-	50	1	12893	3	Y	1010	1015	0			20
								1	4	1111	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19747	X	19502	-0-		-245	-0-	52	1	17953	3	Y	1361	1358	0			26
								1497	9									
01	18705	X	18705	-0-		-0-	-0-	36	1	17183	3	Y	1351	1359	0			18
								1486	9									
02	16380	X	15448	-0-		-932	-0-	30	1	14041	3	Y	1252	1241	0			29
								1377	9									
03	18135	X	16362	-0-		-1773	-0-	44	1	15050	3	Y	1153	1166	0			16
								1268	9									
04	17550	X	14917	-0-		-2633	-0-	53	1	13590	3	Y	1158	1149	0			25
								1274	9									
05	18135	X	15764	-0-		-2371	-0-	56	1	14579	3	Y	1025	1029	0			21
								1	4	1128	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14973	X	12275	-0-		-2698	-0-	612	1	11028	3	Y	577	587	1			200
								635	9									
01	12896	X	12690	-0-		-206	-0-	50	1	12080	3	Y	509	577	1			132
								560	9									
02	11716	X	11716	-0-		-0-	-0-	197	1	10906	3	Y	557	286	1			403
								613	9									
03	12896	X	12667	-0-		-229	-0-	245	1	11616	3	Y	733	577	1			559
								806	9									
04	12480	X	11900	-0-		-580	-0-	230	1	11033	3	Y	579	429	1			709
								637	9									
05	12896	X	10357	-0-		-2539	-0-	333	1	9463	3	Y	510	984	1			235
								561	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	24707	X	24063	-0-		-644	-0-	129	1	18596	3	Y	4853	4797	0	6	8	131
								5338	9									
01	21917	X	19138	-0-		-2779	-0-	127	1	13760	3	Y	4774	4822	0			83
								5251	9									
02	19796	X	13408	-0-		-6388	-0-	110	1	9231	3	Y	3697	3644	0			136
								4067	9									
03	21917	X	15226	-0-		-6691	-0-	275	1	10849	3	Y	3729	3751	0			114
								4102	9									
04	21210	X	11985	-0-		-9225	-0-	198	1	8542	3	Y	2950	2997	0			67
								3245	9									
05	21917	X	17192	-0-		-4725	-0-	280	1	11665	3	Y	4764	4695	0			136
								7	4	5240	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	60	1	20518	3	Y	1807	1800	0			35
							1988	9									
01	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	42	1	19963	3	Y	1845	1856	0			24
							2030	9									
02	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	36	1	16783	3	Y	1831	1813	0			42
							2014	9									
03	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	54	1	18704	3	Y	1734	1753	0			23
							1907	9									
04	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	69	1	17800	3	Y	1397	1389	0			31
							1537	9									
*05	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	67	1	17286	3	Y	1357	1361	0			27
							2	4	1493	9							

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
12	19592	X	6831	-0-	-12761	-0-	38	1	5504	3	Y	1172	1175	0			32
							1289	9									
01	19592	X	12514	-0-	-7078	-0-	94	1	10186	3	Y	2031	2028	0			35
							2234	9									
02	17360	X	10455	-0-	-6905	-0-	91	1	7613	3	Y	2501	2444	0			92
							2751	9									
03	14167	X	9954	-0-	-4213	-0-	187	1	7385	3	Y	2165	2191	0			66
							2382	9									
04	13710	X	7781	-0-	-5929	-0-	131	1	5631	3	Y	1835	1860	0			41
							2019	9									
05	12524	X	4034	-0-	-8490	-0-	60	1	2525	3	Y	1316	1319	0			38
							1	4	1448	9							

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
12	15686	X	14471	-0-	-1215	-0-	80	1	11412	3	Y	2708	2671	0			73
							2979	9									
01	11873	X	6463	-0-	-5410	-0-	39	1	4269	3	Y	1959	1998	0			34
							2155	9									
02	10724	X	8617	-0-	-2107	-0-	79	1	6610	3	Y	1753	1722	0			65
							1928	9									
03	11873	X	4124	-0-	-7749	-0-	58	1	2274	3	Y	1629	1577	0	69	8	48
							1792	9									
04	11490	X	1164	-0-	-10326	-0-	13	1	555	3	Y	542	578	0			12
							596	9									
05	11873	X	3050	-0-	-8823	-0-	71	1	2975	3	Y	2	14	0			-0-
							2	4	2	9							

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
12	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	58	1	19998	3	Y	1611	1604	0			31
							1772	9									
01	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	40	1	18922	3	Y	1511	1522	0			20
							1662	9									
02	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	34	1	15878	3	Y	1545	1529	0			36
							1700	9									
03	19375	X	18374	-0-	-1001	-0-	49	1	17149	3	Y	1069	1091	0			14
							1176	9									
04	18750	X	18387	-0-	-363	-0-	66	1	17121	3	Y	1091	1081	0			24
							1200	9									
05	19375	X	18095	-0-	-1280	-0-	64	1	16734	3	Y	1178	1178	0			24
							1	4	1296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	17097	X	17097	-0-		-0-	-0-	47	1	16013	3	Y	943	940	0			18
								1037	9									
01	15903	X	15729	-0-		-174	-0-	31	1	14622	3	Y	978	982	0	1	8	13
								1076	9									
02	14364	X	12352	-0-		-2012	-0-	24	1	11389	3	Y	854	847	0			20
								939	9									
03	15903	X	10811	-0-		-5092	-0-	29	1	10039	3	Y	675	686	0			9
								743	9									
04	15390	X	7228	-0-		-8162	-0-	26	1	6701	3	Y	455	454	0			10
								501	9									
05	15903	X	7659	-0-		-8244	-0-	27	1	7024	3	Y	552	551	0			11
								1	4	607	9							

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. GAS	(I) 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	17236	X	14836	-0-		-2400	-0-	216	1	13237	3	Y	1257	1257	1			25
								1383	9									
01	14622	X	14622	-0-		-0-	-0-	84	1	12888	3	Y	1500	1487	1			38
								1650	9									
02	12322	X	12322	-0-		-0-	-0-	27	1	10690	3	Y	1459	1453	1			44
								1605	9									
03	14429	X	14429	-0-		-0-	-0-	30	1	13072	3	Y	1206	1229	1			21
								1327	9									
04	12896	X	12896	-0-		-0-	-0-	32	1	11480	3	Y	1258	1242	1			37
								1384	9									
*05	14479	X	14479	-0-		-0-	-0-	166	1	12960	3	Y	1230	1216	1			51
								1353	9									

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. GAS	(I) 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	6479	X	4537	-0-		-1942	-0-	65	1	3978	3	Y	449	453	1			9
								494	9									
01	7564	X	5628	-0-		-1936	-0-	31	1	4754	3	Y	766	756	1			19
								843	9									
02	6832	X	2891	-0-		-3941	-0-	6	1	2274	3	Y	555	557	1			17
								611	9									
03	7564	X	3395	-0-		-4169	-0-	7	1	2893	3	Y	450	459	1			8
								495	9									
04	5670	X	5277	-0-		-393	-0-	13	1	4712	3	Y	502	495	1			15
								552	9									
05	5642	X	5413	-0-		-229	-0-	60	1	4682	3	Y	610	600	1			25
								671	9									

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. GAS	(I) 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	24862	X	18989	-0-		-5873	-0-	280	1	17234	3	Y	1341	1336	1			27
								1475	9									
01	24862	X	15096	-0-		-9766	-0-	86	1	13310	3	Y	1545	1533	1			39
								1700	9									
02	21168	X	13946	-0-		-7222	-0-	32	1	12601	3	Y	1194	1197	1			36
								1313	9									
03	19468	X	12141	-0-		-7327	-0-	25	1	10752	3	Y	1240	1255	1			21
								1364	9									
04	18840	X	8864	-0-		-9976	-0-	21	1	7699	3	Y	1040	1030	1			31
								1144	9									
05	19003	X	9789	-0-		-9214	-0-	110	1	8664	3	Y	923	916	1			38
								1015	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8504	X	8504	-0-		-0-	-0-		42	1	7769	3	Y	630	600	0	33	8	44
									693	9									
01	8308	X	7984	-0-		-324	-0-		31	1	7295	3	Y	598	595	0	18	8	29
									658	9									
02	7952	X	6440	-0-		-1512	-0-		26	1	5983	3	Y	392	393	0			28
									431	9									
03	8742	X	7600	-0-		-1142	-0-		25	1	6997	3	Y	525	532	0			21
									578	9									
04	8460	X	6971	-0-		-1489	-0-		21	1	6390	3	Y	509	501	0			29
									560	9									
05	8494	X	7285	-0-		-1209	-0-		18	1	6706	3	Y	508	501	0			36
									2	4	559	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9162	-0-		-820	-0-		45	1	8366	3	Y	683	686	0			51
									751	9									
01	8762	X	8762	-0-		-0-	-0-		34	1	7956	3	Y	702	718	0			35
									772	9									
02	7386	X	7386	-0-		-0-	-0-		30	1	6813	3	Y	494	494	0			35
									543	9									
03	8316	X	8316	-0-		-0-	-0-		26	1	7518	3	Y	702	709	0			28
									772	9									
04	7937	X	7937	-0-		-0-	-0-		24	1	7274	3	Y	581	576	0			33
									639	9									
*05	8444	X	8444	-0-		-0-	-0-		21	1	7794	3	Y	570	562	0			41
									2	4	627	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	12292	-0-		-356	-0-		60	1	11175	3	Y	961	964	0			71
									1057	9									
01	12648	X	11387	-0-		-1261	-0-		44	1	10259	3	Y	985	1007	0			49
									1084	9									
02	11424	X	9838	-0-		-1586	-0-		39	1	9010	3	Y	717	715	0			51
									789	9									
03	12307	X	11456	-0-		-851	-0-		36	1	10283	3	Y	1034	1043	0			42
									1137	9									
04	11910	X	11323	-0-		-587	-0-		34	1	10231	3	Y	962	949	0			55
									1058	9									
05	12307	X	11865	-0-		-442	-0-		29	1	10764	3	Y	972	958	0			69
									3	4	1069	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23064	X	10137	-0-		-12927	-0-		72	1	6255	3	Y	3464	3733	1			85
									3810	9									
01	19747	X	5500	-0-		-14247	-0-		148	1	5244	3	Y	98	182	1			1
									108	9									
02	13776	X	1837	-0-		-11939	-0-		18	1	1787	3	Y	29	25	1	4	8	1
									32	9									
03	10137	X	4050	-0-		-6087	-0-		5	1	3998	3	Y	43	41	1	2	8	1
									47	9									
04	9810	X	1639	-0-		-8171	-0-		4	1	1616	3	Y	17	18	1			-0-
									19	9									
05	10137	X	3730	-0-		-6407	-0-		33	1	3662	3	Y	30	30	1			-0-
									2	4	33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	17794	X	7151	-0-	-10643	-0-	49	1	4293	3	Y	2554	2704	1			63
							2809	9									
01	12338	X	4851	-0-	-7487	-0-	123	1	4353	3	Y	341	399	1			5
							375	9									
02	5768	X	3293	-0-	-2475	-0-	32	1	3232	3	Y	26	30	1			1
							29	9									
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	9	1	7980	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	19	1	8451	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
*05	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	88	1	9638	3	Y	256	256	1			1
							5	4	282	9							

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
12	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	25	1	10802	3	Y	1990	1980	1			17
							2189	9									
01	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	40	1	13819	3	Y	2211	2203	1			25
							2432	9									
02	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	29	1	8894	3	Y	1302	1316	1			11
							1432	9									
03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	45	1	11746	3	Y	1330	1330	1			11
							1463	9									
04	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	63	1	12210	3	Y	1380	1379	1			12
							1518	9									
05	14012	X	12650	-0-	-1362	-0-	32	1	10852	3	Y	1580	1576	1			16
							28	4	1738	9							

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
12	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	55	1	24001	3	Y	3325	3312	1			29
							3658	9									
01	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	73	1	25289	3	Y	3105	3099	1			35
							3416	9									
02	24248	X	24104	-0-	-144	-0-	69	1	21422	3	Y	2375	2390	1			20
							2613	9									
03	27435	X	26057	-0-	-1378	-0-	90	1	23273	3	Y	2449	2449	1			20
							2694	9									
04	26550	X	25079	-0-	-1471	-0-	116	1	22509	3	Y	2231	2231	1			20
							2454	9									
*05	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	76	1	25545	3	Y	2006	2005	1			21
							65	4	2207	9							

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
12	34875	X	21467	-0-	-13408	-0-	43	1	18600	3	Y	2567	2560	1			22
							2824	9									
01	34875	X	24042	-0-	-10833	-0-	62	1	21399	3	Y	2346	2342	1			26
							2581	9									
02	31500	X	21383	-0-	-10117	-0-	61	1	19014	3	Y	2098	2106	1			18
							2308	9									
03	29295	X	23173	-0-	-6122	-0-	80	1	20667	3	Y	2205	2205	1			18
							2426	9									
04	23280	X	21966	-0-	-1314	-0-	102	1	19832	3	Y	1847	1848	1			17
							2032	9									
05	24056	X	22003	-0-	-2053	-0-	59	1	19928	3	Y	1786	1784	1			19
							51	4	1965	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	142	1	14087	3	Y	2265	2175	1	93	8	42
							2492	9									
01	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	82	1	12631	3	Y	1985	1917	1	80	8	30
							2184	9									
02	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	76	1	13450	3	Y	1980	1906	1	35	8	69
							2178	9									
03	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	50	1	15641	3	Y	1820	1855	1			34
							2002	9									
04	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	83	1	13575	3	Y	1695	1663	1	32	8	34
							1865	9									
*05	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	440	1	13241	3	Y	1565	1504	1	37	8	58
							1	4	1722	9							

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
12	22661	X	18441	-0-	-4220	-0-	169	1	16734	3	Y	1398	1366	1	45	8	26
							1538	9									
01	20410	X	20410	-0-	-0-	-0-	123	1	18894	3	Y	1266	1272	1			20
							1393	9									
02	17136	X	12021	-0-	-5115	-0-	61	1	10764	3	Y	1087	1048	1	21	8	38
							1196	9									
03	18445	X	13398	-0-	-5047	-0-	38	1	12015	3	Y	1223	1238	1			23
							1345	9									
04	18360	X	13222	-0-	-5138	-0-	72	1	11827	3	Y	1203	1173	1	29	8	24
							1323	9									
05	18972	X	14052	-0-	-4920	-0-	411	1	12361	3	Y	1163	1143	1			44
							1	4	1279	9							

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
12	30566	X	22940	-0-	-7626	-0-	205	1	20358	3	Y	2161	2151	1	22	8	41
							2377	9									
01	28148	X	24219	-0-	-3929	-0-	142	1	21744	3	Y	2121	2128	1			34
							2333	9									
02	25424	X	18181	-0-	-7243	-0-	91	1	16068	3	Y	1838	1798	1	9	8	65
							2022	9									
03	26040	X	20002	-0-	-6038	-0-	58	1	18166	3	Y	1616	1651	1			30
							1778	9									
04	24780	X	16020	-0-	-8760	-0-	89	1	14684	3	Y	1134	1141	1			23
							1247	9									
05	24211	X	18722	-0-	-5489	-0-	561	1	16895	3	Y	1150	1129	1			44
							1	4	1265	9							

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
12	31453	X	31453	-0-	-0-	-0-	108	1	29163	3	Y	1984	1967	0			71
							2182	9									
01	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	144	1	26020	3	Y	1687	1696	0			62
							1856	9									
02	25366	X	25366	-0-	-0-	-0-	149	1	23422	3	Y	1632	1630	0			64
							1795	9									
03	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	160	1	26880	3	Y	2142	2107	0			99
							2356	9									
04	26670	X	4458	-0-	-22212	-0-	58	1	4057	3	Y	312	308	0			103
							343	9									
05	27559	X	17456	-0-	-10103	-0-	33	1	15912	3	Y	1237	1261	0			79
							150	4	1361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35898	X	32565	-0-	-3333	-0-	108	1	29516	3	Y	2674	2750	0			96
							2941	9									
01	38905	X	33225	-0-	-5680	-0-	168	1	30396	3	Y	2419	2426	0			89
							2661	9									
02	35140	X	30878	-0-	-4262	-0-	182	1	28462	3	Y	2031	2040	0			80
							2234	9									
03	38905	X	32566	-0-	-6339	-0-	179	1	30123	3	Y	2058	2043	0			95
							2264	9									
04	33360	X	6595	-0-	-26765	-0-	86	1	6038	3	Y	428	382	0			141
							471	9									
05	34193	X	28482	-0-	-5711	-0-	52	1	25634	3	Y	2321	2315	0			147
							243	4	2553	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34968	X	34040	-0-	-928	-0-	116	1	31432	3	Y	2265	2276	0			81
							2492	9									
01	41478	X	30505	-0-	-10973	-0-	156	1	28090	3	Y	2054	2059	0			76
							2259	9									
02	37464	X	27865	-0-	-9599	-0-	164	1	25745	3	Y	1778	1784	0			70
							1956	9									
03	41478	X	9811	-0-	-31667	-0-	53	1	9023	3	Y	668	707	0			31
							735	9									
04	37230	X	1744	-0-	-35486	-0-	23	1	1621	3	Y	91	92	0			30
							100	9									
05	34038	X	33853	-0-	-185	-0-	63	1	30983	3	Y	2285	2170	0			145
							293	4	2514	9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27559	X	23872	-0-	-3687	-0-	83	1	22488	3	Y	1183	1194	0			42
							1301	9									
01	35526	X	23658	-0-	-11868	-0-	125	1	22565	3	Y	880	890	0			32
							968	9									
02	32088	X	21120	-0-	-10968	-0-	128	1	20120	3	Y	793	794	0			31
							872	9									
03	35526	X	6792	-0-	-28734	-0-	38	1	6453	3	Y	274	292	0			13
							301	9									
04	24120	X	35	-0-	-24085	-0-	33	3	2	9	Y	2	14	0			1
05	23870	X	22861	-0-	-1009	-0-	45	1	21827	3	Y	712	668	0			45
							206	4	783	9							

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
12	31651	X	21363	-0-	-10288	-0-	47	1	19805	3	Y	1374	1381	1			38
							1511	9									
01	23126	X	12646	-0-	-10480	-0-	43	1	11714	3	Y	808	816	1			30
							889	9									
02	20888	X	-0-	-0-	-20888	-0-					Y	4	4	1			30
03	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					Y	-0-					30
04	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	84	1	24325	3	Y	2005	1961	1			74
							2206	9									
*05	28262	X	28262	-0-	-0-	-0-	68	1	26595	3	Y	1453	1470	1			57
							1	4	1598	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	23219	X	12562	-0-	-10657	-0-	28	1	11777	3	Y	688	692	1			19
							757	9									
01	17453	X	7042	-0-	-10411	-0-	24	1	6566	3	Y	411	415	1			15
							452	9									
02	15764	X	-0-	-0-	-15764	-0-					Y	4	2	1			17
03	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					17
04	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	61	1	17792	3	Y	1036	1015	1			38
							1140	9									
*05	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	43	1	16661	3	Y	788	795	1			31
							867	9									

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
12	27032	X	18619	-0-	-8413	-0-	42	1	17481	3	Y	996	999	1			28
							1096	9									
01	23219	X	11184	-0-	-12035	-0-	38	1	10475	3	Y	610	615	1			23
							671	9									
02	20972	X	-0-	-0-	-20972	-0-					Y	4	3	1			24
03	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					24
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	69	1	20091	3	Y	1305	1281	1			48
							1436	9									
*05	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	59	1	22836	3	Y	1080	1085	1			43
							1	4	1188	9							

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
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	239	1	4806	3	Y	907	432	0	303	1	285
							998	9									
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	84	1	3015	3	Y	576	521	0	332	1	8
							634	9									
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	17	1	731	3	Y	344	342	0	2	1	8
							378	9									
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	395	398	0			5
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1241	1218	0			28
*05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	53	1	4729	3	Y	2097	2079	0			46
							13	4	2307	9							

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
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	194	1	2943	3	Y	696	693	0			16
							766	9									
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	156	1	1971	3	Y	672	657	0			31
							739	9									
02	2436	X	2204	-0-	-232	-0-	52	1	858	3	Y	1176	1135	0			72
							1294	9									
03	4464	X	3224	-0-	-1240	-0-	83	1	1318	3	Y	1657	1641	0	28	1	60
							1823	9									
04	4320	X	155	-0-	-4165	-0-	7	1	65	3	Y	75	130	0			5
							83	9									
05	3906	X	1249	-0-	-2657	-0-	19	1	203	3	Y	934	890	0			49
							1027	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 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
12	27683	X	16850	-0-	-10833	-0-	36	1	15312	3	Y	1365	1371	1			38
							1502	9									
01	18538	X	9965	-0-	-8573	-0-	33	1	9043	3	Y	808	816	1			30
							889	9									
02	16744	X	-0-	-0-	-16744	-0-					Y	4	4	1			30
03	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-					30
04	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	56	1	16208	3	Y	1533	1507	1			56
							1686	9									
*05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	50	1	19630	3	Y	1567	1561	1			62
							1724	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

12	38471	X	14845	-0-	-23626	-0-	136	1	13460	3	Y	1135	1085	1	57	8	21
							1249	9									
01	16368	X	13802	-0-	-2566	-0-	82	1	12495	3	Y	1114	1117	1			18
							1225	9									
02	14784	X	13817	-0-	-967	-0-	71	1	12577	3	Y	1063	1043	1			38
							1169	9									
03	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	50	1	15548	3	Y	1047	1066	1			19
							1152	9									
04	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	87	1	14388	3	Y	976	975	1			20
							1074	9									
05	15283	X	14550	-0-	-733	-0-	435	1	13087	3	Y	934	918	1			36
							1	4	1027	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

12	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	425	1	13017	3	Y	2682	2822	1			137
							2950	9									
01	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	489	1	11131	3	Y	2168	2120	1			185
							2385	9									
02	17444	X	10203	-0-	-7241	-0-	401	1	8063	3	Y	1581	1617	1			149
							1739	9									
03	19313	X	10080	-0-	-9233	-0-	408	1	7893	3	Y	1617	1570	1			196
							1779	9									
04	18690	X	10572	-0-	-8118	-0-	430	1	8568	3	Y	1431	1390	1			237
							1574	9									
05	16399	X	9825	-0-	-6574	-0-	417	1	8020	3	Y	1260	1307	1			190
							2	4	1386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31837	X	23394	-0-		-8443		-0-	214	1	21188	3	Y	1811	1797	1	25	8	34
									1992	9									
01	29636	X	23147	-0-		-6489		-0-	138	1	21107	3	Y	1729	1736	1			27
									1902	9									
02	26768	X	19964	-0-		-6804		-0-	103	1	18191	3	Y	1518	1491	1			54
									1670	9									
03	26164	X	20740	-0-		-5424		-0-	61	1	19027	3	Y	1502	1528	1			28
									1652	9									
04	24090	X	18445	-0-		-5645		-0-	102	1	16835	3	Y	1371	1371	1			28
									1508	9									
05	23405	X	18162	-0-		-5243		-0-	535	1	16111	3	Y	1377	1352	1			53
									1	4	1515	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24304	X	14960	-0-		-9344		-0-	129	1	12737	3	Y	1904	1901	1	15	8	36
									2094	9									
01	20305	X	14075	-0-		-6230		-0-	79	1	12043	3	Y	1775	1783	1			28
									1953	9									
02	18340	X	11406	-0-		-6934		-0-	55	1	9724	3	Y	1479	1454	1			53
									1627	9									
03	17050	X	11561	-0-		-5489		-0-	32	1	10191	3	Y	1216	1247	1			22
									1338	9									
04	16350	X	11801	-0-		-4549		-0-	63	1	10373	3	Y	1241	1237	1			26
									1365	9									
05	14973	X	13722	-0-		-1251		-0-	395	1	11887	3	Y	1308	1284	1			50
									1	4	1439	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26381	X	20448	-0-		-5933		-0-	186	1	18413	3	Y	1681	1679	1	14	8	32
									1849	9									
01	26071	X	18475	-0-		-7596		-0-	109	1	16666	3	Y	1545	1553	1			24
									1700	9									
02	23548	X	17329	-0-		-6219		-0-	89	1	15722	3	Y	1380	1355	1			49
									1518	9									
03	23932	X	13997	-0-		-9935		-0-	40	1	12491	3	Y	1333	1357	1			25
									1466	9									
04	19800	X	14758	-0-		-5042		-0-	81	1	13370	3	Y	1188	1188	1			25
									1307	9									
05	20460	X	13797	-0-		-6663		-0-	404	1	12164	3	Y	1116	1098	1			43
									1	4	1228	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28706	X	19912	-0-		-8794		-0-	187	1	18529	3	Y	1087	1094	1			21
									1196	9									
01	26784	X	17957	-0-		-8827		-0-	109	1	16718	3	Y	1027	1032	1			16
									1130	9									
02	24192	X	15419	-0-		-8773		-0-	81	1	14331	3	Y	915	898	1			33
									1007	9									
03	25668	X	17991	-0-		-7677		-0-	54	1	16971	3	Y	878	895	1			16
									966	9									
04	22290	X	16490	-0-		-5800		-0-	95	1	15578	3	Y	743	744	1			15
									817	9									
05	19902	X	16651	-0-		-3251		-0-	510	1	15349	3	Y	719	707	1			27
									1	4	791	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28632	X	28632	-0-		-0-	-0-	251	1	24850	3	Y	3210	3230	1			62
								3531	9									
01	29326	X	25448	-0-		-3878	-0-	143	1	21986	3	Y	3017	3031	1			48
								3319	9									
02	26488	X	22743	-0-		-3745	-0-	111	1	19759	3	Y	2612	2567	1			93
								2873	9									
03	29326	X	24265	-0-		-5061	-0-	69	1	21549	3	Y	2406	2455	1			44
								2647	9									
04	28380	X	24804	-0-		-3576	-0-	134	1	22042	3	Y	2389	2384	1			49
								2628	9									
05	28644	X	25221	-0-		-3423	-0-	728	1	21916	3	Y	2341	2301	1			89
								2	4	2575	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54901	X	31523	-0-		-23378	-0-	170	1	30830	3	Y	475	474	0			13
								523	9									
01	44671	X	22566	-0-		-22105	-0-	80	1	21982	3	Y	458	454	0			17
								504	9									
02	40348	X	34390	-0-		-5958	-0-	82	1	33851	3	Y	415	399	0			33
								457	9									
03	31527	X	17451	-0-		-14076	-0-	36	1	16961	3	Y	413	434	0			12
								454	9									
04	30510	X	8984	-0-		-21526	-0-	16	1	8549	3	Y	381	376	0			17
								419	9									
05	38068	X	10512	-0-		-27556	-0-	19	1	10135	3	Y	325	323	0			19
								358	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74121	X	19416	-0-		-54705	-0-	103	1	18634	3	Y	617	616	0			17
								679	9									
01	26815	X	10779	-0-		-16036	-0-	37	1	10068	3	Y	613	607	0			23
								674	9									
02	21280	X	17653	-0-		-3627	-0-	41	1	17017	3	Y	541	522	0			42
								595	9									
03	23560	X	22174	-0-		-1386	-0-	46	1	21467	3	Y	601	625	0			18
								661	9									
04	24111	X	24111	-0-		-0-	-0-	43	1	23471	3	Y	543	536	0			25
								597	9									
*05	21036	X	21036	-0-		-0-	-0-	39	1	20398	3	Y	544	537	0			32
								1	4	598	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15665	X	15665	-0-		-0-	-0-	83	1	15114	3	Y	425	421	0			12
								468	9									
01	25017	X	19877	-0-		-5140	-0-	70	1	19348	3	Y	417	413	0			16
								459	9									
02	22596	X	5163	-0-		-17433	-0-	12	1	4861	3	Y	264	259	0			21
								290	9									
03	15655	X	7227	-0-		-8428	-0-	15	1	7033	3	Y	163	179	0			5
								179	9									
04	19230	X	6236	-0-		-12994	-0-	11	1	6036	3	Y	172	169	0			8
								189	9									
05	19871	X	4331	-0-		-15540	-0-	8	1	4184	3	Y	126	127	0			7
								139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	27	1	4154	3	Y	1762	1703	1			73
							1938	9									
01	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	6	1	8787	3	Y	599	653	1			19
							659	9									
02	7280	X	3432	-0-	-3848	-0-	14	1	2241	3	Y	1070	1044	1			45
							1177	9									
03	6107	X	1621	-0-	-4486	-0-	34	1	352	3	Y	1123	1134	1			34
							1235	9									
04	9150	X	1541	-0-	-7609	-0-	20	1	401	3	Y	1018	1027	1			25
							1120	9									
*05	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	37	1	8843	3	Y	1352	1315	1			62
							1487	9									

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
12	10850	X	4048	-0-	-6802	-0-	29	1	2275	3	Y	1585	1533	1			66
							1744	9									
01	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10	1	9385	3	Y	635	681	1			20
							699	9									
02	7756	X	4215	-0-	-3541	-0-	14	1	3132	3	Y	972	951	1			41
							1069	9									
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	1163	1169	1			35
04	8610	X	3317	-0-	-5293	-0-	24	1	1714	3	Y	1435	1435	1			35
							1579	9									
05	8897	X	7301	-0-	-1596	-0-	27	1	6347	3	Y	843	839	1			39
							927	9									

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
12	17050	X	2683	-0-	-14367	-0-	50	1	1327	3	Y	1187	1188	1			137
							1306	9									
01	13330	X	6919	-0-	-6411	-0-	130	1	5712	3	Y	979	1012	1			104
							1077	9									
02	12040	X	5505	-0-	-6535	-0-	241	1	2341	3	Y	2657	2400	1			361
							2923	9									
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	394	1	2002	3	Y	3272	3516	1			117
							3599	9									
04	6690	X	6633	-0-	-57	-0-	518	1	1582	3	Y	4121	4019	1			219
							4533	9									
*05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	634	1	9625	3	Y	4100	4181	1			138
							4510	9									

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
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	41	1	7190	3	Y	341	328	1			105
							375	9									
01	4898	X	2405	-0-	-2493	-0-	255	1	1317	3	Y	757	718	1			144
							833	9									
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	399	1	2925	3	Y	536	489	1			191
							590	9									
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	506	583	1			114
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	423	308	1			229
*05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	350	1	5516	3	Y	431	537	1			123
							2	4	474	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	9424	X	1520	-0-	-7904	-0-	90	1	1411	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	10168	X	3201	-0-	-6967	-0-	132	1	3019	3	Y	45	42	1			5
							50	9									
02	9184	X	3289	-0-	-5895	-0-	120	1	3132	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
03	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	6	11	1			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	6	6	1			-0-
05	3627	X	197	-0-	-3430	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-

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
12	14570	X	7313	-0-	-7257	-0-	69	1	5509	3	Y	1577	1512	1			182
							1735	9									
01	8494	X	527	-0-	-7967	-0-	97	1	21	3	Y	372	514	1			40
							409	9									
02	7672	X	3970	-0-	-3702	-0-	129	1	2960	3	Y	801	732	1			109
							881	9									
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	985	1059	1			35
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	1305	1271	1			69
05	7316	X	6862	-0-	-454	-0-	322	1	4871	3	Y	1517	1535	1			51
							1669	9									

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
12	39742	X	29997	-0-	-9745	-0-	149	1	27773	3	Y	1886	1883	0	17	8	139
							2075	9									
01	42160	X	27155	-0-	-15005	-0-	106	1	25081	3	Y	1789	1838	0			90
							1968	9									
02	35728	X	21106	-0-	-14622	-0-	85	1	19603	3	Y	1289	1217	0	75	8	87
							1418	9									
03	34813	X	25002	-0-	-9811	-0-	82	1	23231	3	Y	1535	1540	0	21	8	61
							1689	9									
04	30240	X	22990	-0-	-7250	-0-	70	1	21316	3	Y	1458	1436	0			83
							1604	9									
05	30008	X	22961	-0-	-7047	-0-	58	1	21269	3	Y	1479	1452	0	5	8	105
							7	4	1627	9							

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39742	X	33146	-0-	-6596	-0-	159	1	29686	3	Y	3001	2984	0	43	8	220
							3301	9									
01	41261	X	33768	-0-	-7493	-0-	129	1	30453	3	Y	2896	2971	0			145
							3186	9									
02	37268	X	23905	-0-	-13363	-0-	94	1	21557	3	Y	2049	2042	0	5	8	147
							2254	9									
03	39401	X	27959	-0-	-11442	-0-	87	1	24728	3	Y	2858	2890	0			115
							3144	9									
04	32730	X	28625	-0-	-4105	-0-	84	1	25659	3	Y	2620	2585	0			150
							2882	9									
05	33759	X	29061	-0-	-4698	-0-	71	1	26145	3	Y	2579	2545	0			184
							8	4	2837	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34813	X	29385	-0-	-5428	-0-	101	1	27241	3	Y	1857	1863	0			67
							2043	9									
01	39308	X	25864	-0-	-13444	-0-	132	1	23820	3	Y	1738	1741	0			64
							1912	9									
02	35504	X	23359	-0-	-12145	-0-	138	1	21681	3	Y	1400	1409	0			55
							1540	9									
03	39308	X	11856	-0-	-27452	-0-	67	1	11247	3	Y	493	525	0			23
							542	9									
04	30510	X	1651	-0-	-28859	-0-	22	1	1556	3	Y	66	67	0			22
							73	9									
05	29388	X	29200	-0-	-188	-0-	57	1	27662	3	Y	1109	1061	0			70
							261	4	1220	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28210	X	20765	-0-	-7445	-0-	67	1	17351	3	Y	3043	3071	1			62
							3347	9									
01	25110	X	19554	-0-	-5556	-0-	68	1	15463	3	Y	3657	3593	1			126
							4023	9									
02	22680	X	14792	-0-	-7888	-0-	61	1	11521	3	Y	2918	2910	1			134
							3210	9									
03	22227	X	16849	-0-	-5378	-0-	293	1	13027	3	Y	3208	3242	1			100
							3529	9									
04	21510	X	16454	-0-	-5056	-0-	77	1	13320	3	Y	2779	2810	1			69
							3057	9									
05	20770	X	18167	-0-	-2603	-0-	63	1	14656	3	Y	3127	3084	1			112
							8	4	3440	9							

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
12	42408	X	34397	-0-	-8011	-0-	89	1	30710	3	Y	3271	3265	0			63
							3598	9									
01	44175	X	34537	-0-	-9638	-0-	65	1	30861	3	Y	3283	3303	0			43
							3611	9									
02	39900	X	31422	-0-	-8478	-0-	60	1	27927	3	Y	3123	3094	0			72
							3435	9									
03	37262	X	33914	-0-	-3348	-0-	87	1	30081	3	Y	3405	3431	0			46
							3746	9									
04	35850	X	29911	-0-	-5939	-0-	104	1	26658	3	Y	2863	2846	0			63
							3149	9									
05	34782	X	29435	-0-	-5347	-0-	101	1	26627	3	Y	2459	2472	0			50
							2	4	2705	9							

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
12	26629	X	19009	-0-	-7620	-0-	60	1	15723	3	Y	2933	2974	1			60
							3226	9									
01	25823	X	18597	-0-	-7226	-0-	67	1	15168	3	Y	3056	3011	1			105
							3362	9									
02	20972	X	15702	-0-	-5270	-0-	66	1	12405	3	Y	2937	2907	1			135
							3231	9									
03	20584	X	15127	-0-	-5457	-0-	258	1	11513	3	Y	3051	3091	1			95
							3356	9									
04	19920	X	15926	-0-	-3994	-0-	74	1	12841	3	Y	2737	2764	1			68
							3011	9									
05	19003	X	15446	-0-	-3557	-0-	54	1	12411	3	Y	2704	2675	1			97
							7	4	2974	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	26629	X	19873	-0-	-6756	-0-	56	1	14593	3	Y	4749	4782	1			97
							5224	9									
01	23932	X	20826	-0-	-3106	-0-	71	1	16224	3	Y	4119	4074	1			142
							4531	9									
02	21616	X	16165	-0-	-5451	-0-	66	1	12361	3	Y	3398	3384	1			156
							3738	9									
03	20677	X	18640	-0-	-2037	-0-	313	1	13957	3	Y	3973	4005	1			124
							4370	9									
04	20160	X	17203	-0-	-2957	-0-	78	1	13445	3	Y	3345	3386	1			83
							3680	9									
05	20832	X	15937	-0-	-4895	-0-	52	1	12209	3	Y	3335	3298	1			120
							7	4	3669	9							

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
12	38471	X	36836	-0-	-1635	-0-	127	1	34468	3	Y	2037	2043	0			73
							2241	9									
01	43741	X	31883	-0-	-11858	-0-	164	1	29548	3	Y	1974	1974	0			73
							2171	9									
02	39508	X	28847	-0-	-10661	-0-	171	1	26861	3	Y	1650	1658	0			65
							1815	9									
03	43741	X	10397	-0-	-33344	-0-	57	1	9680	3	Y	600	637	0			28
							660	9									
04	40260	X	15	-0-	-40245	-0-	8	3	7	9	Y	6	32	0			2
05	36828	X	12763	-0-	-24065	-0-	24	1	11696	3	Y	847	795	0			54
							111	4	932	9							

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
12	67208	X	38912	-0-	-28296	-0-	69	1	35895	3	Y	2680	2700	1			39
							2948	9									
01	51491	X	36050	-0-	-15441	-0-	48	1	33418	3	Y	2349	2321	1			67
							2584	9									
02	46508	X	29341	-0-	-17167	-0-	55	1	27074	3	Y	2011	2034	1			44
							2212	9									
03	45074	X	31519	-0-	-13555	-0-	158	1	29027	3	Y	2122	2120	1			46
							2334	9									
04	42990	X	5646	-0-	-37344	-0-	18	1	5281	3	Y	315	353	0			8
							347	9									
05	38905	X	34033	-0-	-4872	-0-	59	1	31869	3	Y	1910	1868	0			50
							4	4	2101	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46655	X	40170	-0-	-6485	-0-	72	1	37864	3	Y	2031	2061	0			29
							2234	9									
01	46139	X	46139	-0-	-0-	-0-	63	1	43787	3	Y	2081	2051	0			59
							2289	9									
02	39620	X	37798	-0-	-1822	-0-	73	1	35829	3	Y	1724	1746	0			37
							1896	9									
03	40176	X	39512	-0-	-664	-0-	204	1	37394	3	Y	1740	1740	0			37
							1914	9									
04	42450	X	34392	-0-	-8058	-0-	110	1	32917	3	Y	1241	1248	0			30
							1365	9									
05	43865	X	32642	-0-	-11223	-0-	58	1	31272	3	Y	1188	1187	0			31
							5	4	1307	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	195	1	9347	3	Y	111	53	0	28	1	35
							122	9									
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	36	1	6322	3	Y	33	30	0	38	1	-0-
							36	9									
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	43	1	5264	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	572	565	0			7
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	1422	1396	0			33
*05	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	114	1	10223	3	Y	2138	2124	0			47
							28	4	2352	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8082	-0-	-970	-0-	175	1	5634	3	Y	2066	985	0	643	1	649
							2273	9									
01	6169	X	5963	-0-	-206	-0-	61	1	4627	3	Y	1159	1049	0	744	1	15
							1275	9									
02	5572	X	2864	-0-	-2708	-0-	29	1	1135	3	Y	1545	1515	0	8	1	37
							1700	9									
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	1536	1554	0			19
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	1620	1602	0			37
*05	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	106	1	9547	3	Y	2225	2213	0			49
							27	4	2448	9							

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
12	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	73	3	1625	9	Y	1477	998	0			493
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	386	3	2069	9	Y	1881	1549	0	631	1	194
02	1680	X	1337	-0-	-343	-0-	3	1	101	3	Y	1121	1106	0	168	1	41
							1233	9									
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1	5	0	37	1	-0-
04	2370	X	366	-0-	-2004	-0-	3	1	194	3	Y	154	152	0			2
							169	9									
*05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	Y	2076	2043	0			35
							1	4	2284	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	37	1	9616	3	Y	1968	1993	1			40
							2165	9									
01	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	37	1	8452	3	Y	2399	2356	1			83
							2639	9									
02	9996	X	8258	-0-	-1738	-0-	33	1	6310	3	Y	1741	1744	1			80
							1915	9									
03	11067	X	9147	-0-	-1920	-0-	153	1	6814	3	Y	1982	2000	1			62
							2180	9									
04	10710	X	8836	-0-	-1874	-0-	40	1	6847	3	Y	1772	1790	1			44
							1949	9									
05	11067	X	8853	-0-	-2214	-0-	29	1	6812	3	Y	1825	1803	1			66
							4	4	2008	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18352	X	10845	-0-	-7507	-0-	31	1	8062	3	Y	2502	2522	1			51
							2752	9									
01	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	35	1	8000	3	Y	2222	2196	1			77
							2444	9									
02	9380	X	9249	-0-	-131	-0-	38	1	7120	3	Y	1901	1891	1			87
							2091	9									
03	10385	X	10355	-0-	-30	-0-	172	1	7651	3	Y	2302	2317	1			72
							2532	9									
*04	10050	X	9436	-0-	-614	-0-	42	1	7377	3	Y	1834	1861	1			45
							2017	9									
05	10385	X	8549	-0-	-1836	-0-	29	1	6610	3	Y	1734	1717	1			62
							3	4	1907	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 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
12	18352	X	16042	-0-	-2310	-0-	45	1	11644	3	Y	3957	3993	1			80
							4353	9									
01	16926	X	15655	-0-	-1271	-0-	49	1	11031	3	Y	4159	4096	1			143
							4575	9									
02	15288	X	13540	-0-	-1748	-0-	51	1	9570	3	Y	3563	3542	1			164
							3919	9									
03	16864	X	12624	-0-	-4240	-0-	204	1	9063	3	Y	3052	3121	1			95
							3357	9									
04	16320	X	12826	-0-	-3494	-0-	56	1	9656	3	Y	2831	2856	1			70
							3114	9									
05	16027	X	12223	-0-	-3804	-0-	39	1	9023	3	Y	2869	2836	1			103
							5	4	3156	9							

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
12	49383	X	32652	-0-	-16731	-0-	87	1	30033	3	Y	2302	2297	0			44
							2532	9									
01	41571	X	30561	-0-	-11010	-0-	60	1	28181	3	Y	2109	2125	0			28
							2320	9									
02	37548	X	26096	-0-	-11452	-0-	51	1	23937	3	Y	1916	1900	0			44
							2108	9									
03	35619	X	27969	-0-	-7650	-0-	75	1	26043	3	Y	1683	1704	0			23
							1851	9									
04	34440	X	26091	-0-	-8349	-0-	95	1	24019	3	Y	1797	1781	0			39
							1977	9									
05	32643	X	23695	-0-	-8948	-0-	83	1	21798	3	Y	1647	1653	0			33
							2	4	1812	9							

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
12	49383	X	33710	-0-	-15673	-0-	90	1	31047	3	Y	2339	2335	0			45
							2573	9									
01	43276	X	34308	-0-	-8968	-0-	67	1	31701	3	Y	2309	2324	0			30
							2540	9									
02	39088	X	26842	-0-	-12246	-0-	53	1	24448	3	Y	2128	2109	0			49
							2341	9									
03	37293	X	28484	-0-	-8809	-0-	76	1	26440	3	Y	1789	1814	0			24
							1968	9									
04	33810	X	25819	-0-	-7991	-0-	93	1	23768	3	Y	1780	1765	0			39
							1958	9									
05	34317	X	25942	-0-	-8375	-0-	92	1	24084	3	Y	1604	1611	0			32
							2	4	1764	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41757	X	24701	-0-		-17056	-0-	66	1	22768	3	Y	1697	1693	0			33
								1867	9									
01	27156	X	21247	-0-		-5909	-0-	42	1	19713	3	Y	1356	1371	0			18
								1492	9									
02	24528	X	20169	-0-		-4359	-0-	40	1	18802	3	Y	1206	1196	0			28
								1327	9									
03	27156	X	19989	-0-		-7167	-0-	54	1	18810	3	Y	1023	1037	0			14
								1125	9									
04	26280	X	18535	-0-		-7745	-0-	68	1	17220	3	Y	1134	1123	0			25
								1247	9									
05	24707	X	16571	-0-		-8136	-0-	59	1	15381	3	Y	1027	1031	0			21
								1	4	1130	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44361	X	31864	-0-		-12497	-0-	83	1	28815	3	Y	2696	2691	0			52
								2966	9									
01	35805	X	31193	-0-		-4612	-0-	60	1	28373	3	Y	2509	2528	0			33
								2760	9									
02	32340	X	25988	-0-		-6352	-0-	51	1	23564	3	Y	2157	2140	0			50
								2373	9									
03	34844	X	28575	-0-		-6269	-0-	74	1	25786	3	Y	2468	2485	0			33
								2715	9									
04	33720	X	25787	-0-		-7933	-0-	90	1	23226	3	Y	2246	2230	0			49
								2471	9									
05	31868	X	25241	-0-		-6627	-0-	88	1	22941	3	Y	2008	2016	0			41
								3	4	2209	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33511	X	16598	-0-		-16913	-0-	44	1	15048	3	Y	1369	1358	0			26
								1506	9									
01	16601	X	16601	-0-		-0-	-0-	32	1	15113	3	Y	1324	1333	0			17
								1456	9									
02	12731	X	12731	-0-		-0-	-0-	25	1	11723	3	Y	894	890	0			21
								983	9									
03	9858	X	9666	-0-		-192	-0-	27	1	9105	3	Y	485	499	0			7
								534	9									
04	12370	X	12370	-0-		-0-	-0-	45	1	11529	3	Y	724	715	0			16
								796	9									
*05	14817	X	14817	-0-		-0-	-0-	52	1	13564	3	Y	1091	1085	0			22
								1	4	1200	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54684	X	42941	-0-		-11743	-0-	75	1	39511	3	Y	3050	3071	0			44
								3355	9									
01	48143	X	36440	-0-		-11703	-0-	48	1	33181	3	Y	2919	2880	0			83
								3211	9									
02	43484	X	36489	-0-		-6995	-0-	68	1	33717	3	Y	2458	2488	0			53
								2704	9									
03	48143	X	38904	-0-		-9239	-0-	196	1	35954	3	Y	2504	2503	0			54
								2754	9									
04	45600	X	39552	-0-		-6048	-0-	124	1	37026	3	Y	2184	2185	0			53
								2402	9									
05	42935	X	30791	-0-		-12144	-0-	53	1	28755	3	Y	1799	1805	0			47
								4	4	1979	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39215	X	24201	-0-	-15014	-0-	46	1	20195	3	Y	3600	3590	1			31
							3960	9									
01	33170	X	27719	-0-	-5451	-0-	68	1	23591	3	Y	3691	3680	1			42
							4060	9									
02	26852	X	24095	-0-	-2757	-0-	66	1	20407	3	Y	3293	3307	1			28
							3622	9									
03	27069	X	27069	-0-	-0-	-0-	91	1	23598	3	Y	3073	3076	1			25
							3380	9									
04	26820	X	25654	-0-	-1166	-0-	115	1	22178	3	Y	3055	3052	1			28
							3361	9									
05	27714	X	25804	-0-	-1910	-0-	66	1	22363	3	Y	3016	3013	1			31
							57	4	3318	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44547	X	27543	-0-	-17004	-0-	52	1	22867	3	Y	4204	4189	1			36
							4624	9									
01	39525	X	28535	-0-	-10990	-0-	70	1	24234	3	Y	3846	3839	1			43
							4231	9									
02	31164	X	24841	-0-	-6323	-0-	68	1	21023	3	Y	3409	3424	1			28
							3750	9									
03	34503	X	27001	-0-	-7502	-0-	88	1	22896	3	Y	3652	3650	1			30
							4017	9									
04	27600	X	26087	-0-	-1513	-0-	116	1	22448	3	Y	3203	3204	1			29
							3523	9									
05	28520	X	25314	-0-	-3206	-0-	65	1	21940	3	Y	2957	2955	1			31
							56	4	3253	9							

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
12	44361	X	28830	-0-	-15531	-0-	55	1	24120	3	Y	4232	4218	1			37
							4655	9									
01	41974	X	31669	-0-	-10305	-0-	78	1	27057	3	Y	4122	4113	1			46
							4534	9									
02	34328	X	28361	-0-	-5967	-0-	77	1	24097	3	Y	3806	3820	1			32
							4187	9									
03	34844	X	31199	-0-	-3645	-0-	102	1	26567	3	Y	4118	4116	1			34
							4530	9									
04	32880	X	30595	-0-	-2285	-0-	136	1	26262	3	Y	3815	3815	1			34
							4197	9									
05	31682	X	30763	-0-	-919	-0-	79	1	26714	3	Y	3547	3544	1			37
							68	4	3902	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24676	X	18877	-0-	-5799	-0-	125	1	16673	3	Y	1890	1897	0			39
							2079	9									
01	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	155	1	16503	3	Y	2210	2209	0			40
							2431	9									
02	17080	X	15043	-0-	-2037	-0-	136	1	13071	3	Y	1669	1661	0			48
							1836	9									
03	18910	X	14208	-0-	-4702	-0-	175	1	12240	3	Y	1630	1622	0			56
							1793	9									
04	18300	X	15281	-0-	-3019	-0-	217	1	13359	3	Y	1550	1563	0			43
							1705	9									
05	18910	X	14318	-0-	-4592	-0-	101	1	12480	3	Y	1573	1569	0			47
							7	4	1730	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6417	X	5833	-0-		-584	-0-	569	1	3880	3	Y	1258	1238	0			106
								1384	9									
01	7440	X	3076	-0-		-4364	-0-	428	1	1009	3	Y	1490	1492	0			104
								1639	9									
02	6720	X	3048	-0-		-3672	-0-	393	1	1386	3	Y	1154	1143	0			115
								1269	9									
03	7440	X	-0-	-0-		-7440	-0-					Y	1127	1167	0			75
04	5640	X	-0-	-0-		-5640	-0-					Y	980	1001	0			54
*05	6143	X	6143	-0-		-0-	-0-	505	1	4219	3	Y	1290	1259	0			85
								1419	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6634	X	4528	-0-		-2106	-0-	268	1	2929	3	Y	1210	1205	0			102
								1331	9									
01	6510	X	3146	-0-		-3364	-0-	221	1	2229	3	Y	633	691	0			44
								696	9									
02	5880	X	4518	-0-		-1362	-0-	261	1	2447	3	Y	1645	1525	0			164
								1810	9									
03	6355	X	5059	-0-		-1296	-0-	313	1	2950	3	Y	1633	1688	0			109
								1796	9									
04	5400	X	4608	-0-		-792	-0-	291	1	2727	3	Y	1445	1474	0			80
								1590	9									
05	4991	X	3516	-0-		-1475	-0-	273	1	2221	3	Y	929	948	0			61
								1022	9									

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. GAS	(I) 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	6417	X	4888	-0-		-1529	-0-	436	1	2700	3	Y	1593	1567	0			135
								1752	9									
01	6417	X	5224	-0-		-1193	-0-	509	1	3001	3	Y	1558	1584	0			109
								1714	9									
02	5012	X	4238	-0-		-774	-0-	476	1	2451	3	Y	1192	1182	0			119
								1311	9									
03	5394	X	-0-	-0-		-5394	-0-					Y	1187	1227	0			79
04	5070	X	-0-	-0-		-5070	-0-					Y	1174	1188	0			65
*05	7528	X	7528	-0-		-0-	-0-	677	1	5657	3	Y	1085	1078	0			72
								1194	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22754	X	17274	-0-		-5480	-0-	114	1	15107	3	Y	1866	1861	0			38
								2053	9									
01	17112	X	14961	-0-		-2151	-0-	123	1	13156	3	Y	1529	1540	0			27
								1682	9									
02	15456	X	14263	-0-		-1193	-0-	129	1	12466	3	Y	1516	1500	0			43
								1668	9									
03	17112	X	14211	-0-		-2901	-0-	178	1	12449	3	Y	1440	1433	0			50
								1584	9									
04	16560	X	14254	-0-		-2306	-0-	204	1	12567	3	Y	1348	1361	0			37
								1483	9									
05	17112	X	14373	-0-		-2739	-0-	103	1	12699	3	Y	1421	1416	0			42
								8	4	1563	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23219	X	15966	-0-	-7253	-0-	103	1	13640	3	Y	2021	2007	0			42
							2223	9									
01	19809	X	16537	-0-	-3272	-0-	133	1	14161	3	Y	2039	2044	0			37
							2243	9									
02	17892	X	13938	-0-	-3954	-0-	123	1	11836	3	Y	1799	1785	0			51
							1979	9									
03	15965	X	13110	-0-	-2855	-0-	158	1	10999	3	Y	1775	1765	0			61
							1953	9									
04	15990	X	11520	-0-	-4470	-0-	157	1	9625	3	Y	1580	1597	0			44
							1738	9									
05	16523	X	13803	-0-	-2720	-0-	97	1	11855	3	Y	1676	1670	0			50
							7	4	1844	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	17140	-0-	-158	-0-	113	1	15080	3	Y	1770	1770	0			36
							1947	9									
01	19902	X	15640	-0-	-4262	-0-	128	1	13638	3	Y	1704	1709	0			31
							1874	9									
02	17976	X	12538	-0-	-5438	-0-	113	1	10888	3	Y	1397	1388	0			40
							1537	9									
03	19902	X	11480	-0-	-8422	-0-	142	1	9932	3	Y	1278	1274	0			44
							1406	9									
04	17160	X	12608	-0-	-4552	-0-	179	1	11029	3	Y	1273	1282	0			35
							1400	9									
05	17143	X	13117	-0-	-4026	-0-	93	1	11512	3	Y	1368	1362	0			41
							7	4	1505	9							

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
12	49414	X	30966	-0-	-18448	-0-	53	1	27736	3	Y	2888	2911	0			42
							3177	9									
01	41788	X	39353	-0-	-2435	-0-	53	1	36467	3	Y	2575	2544	0			73
							2833	9									
02	37632	X	31323	-0-	-6309	-0-	59	1	28897	3	Y	2152	2178	0			47
							2367	9									
03	37231	X	33668	-0-	-3563	-0-	169	1	31076	3	Y	2203	2203	0			47
							2423	9									
04	38070	X	27357	-0-	-10713	-0-	85	1	25487	3	Y	1623	1630	0			40
							1785	9									
05	39339	X	26889	-0-	-12450	-0-	47	1	25317	3	Y	1383	1387	0			36
							4	4	1521	9							

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
12	21700	X	16303	-0-	-5397	-0-	108	1	14405	3	Y	1627	1633	0			33
							1790	9									
01	21700	X	15642	-0-	-6058	-0-	130	1	13849	3	Y	1512	1518	0			27
							1663	9									
02	19600	X	12737	-0-	-6863	-0-	116	1	11217	3	Y	1276	1267	0			36
							1404	9									
03	19313	X	11601	-0-	-7712	-0-	145	1	10180	3	Y	1160	1156	0			40
							1276	9									
04	15780	X	10012	-0-	-5768	-0-	144	1	8878	3	Y	900	915	0			25
							990	9									
05	16306	X	9529	-0-	-6777	-0-	68	1	8500	3	Y	869	868	0			26
							5	4	956	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	146	1	19353	3	Y	2842	2841	0			58
							3126	9									
01	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	166	1	17698	3	Y	2635	2646	0			47
							2899	9									
02	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	153	1	14756	3	Y	2202	2186	0			63
							2422	9									
03	18414	X	17246	-0-	-1168	-0-	209	1	14541	3	Y	2269	2254	0			78
							2496	9									
04	17820	X	17019	-0-	-801	-0-	236	1	14469	3	Y	2104	2124	0			58
							2314	9									
05	18414	X	17865	-0-	-549	-0-	126	1	15500	3	Y	2027	2024	0			61
							9	4	2230	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43555	X	28968	-0-	-14587	-0-	50	1	26188	3	Y	2482	2498	0			36
							2730	9									
01	39525	X	25009	-0-	-14516	-0-	32	1	22358	3	Y	2381	2349	0			68
							2619	9									
02	35700	X	26645	-0-	-9055	-0-	50	1	24392	3	Y	2003	2028	0			43
							2203	9									
03	39525	X	29455	-0-	-10070	-0-	148	1	27061	3	Y	2042	2041	0			44
							2246	9									
04	36420	X	24944	-0-	-11476	-0-	78	1	23139	3	Y	1570	1576	0			38
							1727	9									
05	29512	X	21429	-0-	-8083	-0-	37	1	19946	3	Y	1312	1316	0			34
							3	4	1443	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26381	X	12369	-0-	-14012	-0-	56	1	10795	3	Y	1380	1392	1			203
							1518	9									
01	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	203	1			-0-
02	25116	X	2515	-0-	-22601	-0-	28	1	2182	3	Y	277	26	1	208	8	43
							305	9									
03	27807	X	2045	-0-	-25762	-0-	119	1	165	3	Y	1601	725	1	905	8	14
							1761	9									
04	26910	X	1520	-0-	-25390	-0-	137	1	108	3	Y	1159	1156	1			17
							1275	9									
05	12369	X	10514	-0-	-1855	-0-	204	1	9501	3	Y	735	322	1	425	8	5
							809	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23622	X	8859	-0-	-14763	-0-	41	1	7893	3	Y	841	835	1			124
							925	9									
01	14663	X	240	-0-	-14423	-0-	3	1	117	3	Y	109	198	1			35
							120	9									
02	13244	X	965	-0-	-12279	-0-	11	1	859	3	Y	86	67	1			54
							95	9									
03	14663	X	1710	-0-	-12953	-0-	88	1	1173	3	Y	408	431	1	23	8	8
							449	9									
04	14190	X	4652	-0-	-9538	-0-	150	1	4105	3	Y	361	364	1			5
							397	9									
*05	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	291	1	13559	3	Y	701	695	1			11
							771	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23219	X	7527	-0-	-15692	-0-	34	1	6673	3	Y	745	741	1			110
							820	9									
01	20553	X	173	-0-	-20380	-0-	2	1	69	3	Y	93	172	1	2	8	29
							102	9									
02	18564	X	1729	-0-	-16835	-0-	21	1	1597	3	Y	101	67	1			63
							111	9									
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	415	470	1			8
04	15780	X	2193	-0-	-13587	-0-	145	1	2034	3	Y	13	21	1			-0-
							14	9									
*05	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	263	1	12284	3	Y	562	553	1			9
							618	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25513	X	8840	-0-	-16673	-0-	42	1	8101	3	Y	634	613	1			93
							697	9									
01	20057	X	180	-0-	-19877	-0-	2	1	92	3	Y	78	146	1			25
							86	9									
02	18116	X	1195	-0-	-16921	-0-	14	1	1065	3	Y	105	64	1			66
							116	9									
03	20057	X	3079	-0-	-16978	-0-	195	1	1923	3	Y	874	923	1			17
							961	9									
04	19410	X	7334	-0-	-12076	-0-	211	1	5970	3	Y	1048	1050	1			15
							1153	9									
*05	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	377	1	17583	3	Y	1077	1075	1			17
							1185	9									

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
12	32674	X	10858	-0-	-21816	-0-	49	1	9466	3	Y	1221	1176	1			180
							1343	9									
01	24490	X	404	-0-	-24086	-0-	3	1	135	3	Y	242	345	1			77
							266	9									
02	22120	X	2216	-0-	-19904	-0-	23	1	1809	3	Y	349	208	1			218
							384	9									
03	24490	X	2122	-0-	-22368	-0-	174	1	907	3	Y	946	1145	1			19
							1041	9									
04	23700	X	3874	-0-	-19826	-0-	162	1	3009	3	Y	639	649	1			9
							703	9									
*05	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	272	1	12698	3	Y	592	592	1			9
							651	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22878	X	8798	-0-	-14080	-0-	40	1	7720	3	Y	944	921	1			139
							1038	9									
01	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	492	1	19463	3	Y	1551	1197	1			493
							1706	9									
02	16912	X	5232	-0-	-11680	-0-	59	1	4545	3	Y	571	707	1			357
							628	9									
03	18724	X	14739	-0-	-3985	-0-	214	1	9998	3	Y	4115	4226	1	168	8	78
							4527	9									
04	18990	X	18849	-0-	-141	-0-	261	1	15907	3	Y	2437	2479	1			36
							2681	9									
05	19623	X	18508	-0-	-1115	-0-	336	1	15678	3	Y	2267	2268	1			35
							2494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26784 X	20675	-0-	-6109	-0-	90	1	18276	3	Y	2099	2113	0			90
						2309	9									
01	26784 X	22933	-0-	-3851	-0-	101	1	20448	3	Y	2167	2079	0	41	1	137
						2384	9									
02	24192 X	20862	-0-	-3330	-0-	89	1	18595	3	Y	1980	1833	0	136	1	148
						2178	9									
03	24986 X	21015	-0-	-3971	-0-	85	1	18597	3	Y	2121	2146	0			123
						2333	9									
04	22200 X	16203	-0-	-5997	-0-	205	1	13387	3	Y	2374	2371	0			126
						2611	9									
05	23095 X	13944	-0-	-9151	-0-	187	1	11436	3	Y	2095	2099	0			122
						16	4	2305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	21748	-0-	-696	-0-	93	1	18833	3	Y	2565	2562	0			109
							2822	9									
01	21793	X	15994	-0-	-5799	-0-	66	1	13350	3	Y	2344	2255	0	50	1	148
							2578	9									
02	19684	X	18075	-0-	-1609	-0-	73	1	15163	3	Y	2581	2389	0	147	1	193
							2839	9									
03	21793	X	10314	-0-	-11479	-0-	39	1	8523	3	Y	1593	1694	0			92
							1752	9									
04	21060	X	7115	-0-	-13945	-0-	199	1	5238	3	Y	1525	1536	0			81
							1678	9									
05	21762	X	17268	-0-	-4494	-0-	254	1	15565	3	Y	1298	1304	0			75
							21	4	1428	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	14608	-0-	-12021	-0-	62	1	12709	3	Y	1670	1673	0			71
							1837	9									
01	17856	X	12565	-0-	-5291	-0-	55	1	11157	3	Y	1230	1191	0	32	1	78
							1353	9									
02	16128	X	9007	-0-	-7121	-0-	38	1	7800	3	Y	1063	984	0	77	1	80
							1169	9									
03	16864	X	4673	-0-	-12191	-0-	20	1	4297	3	Y	324	385	0			19
							356	9									
04	14250	X	3468	-0-	-10782	-0-	214	1	1891	3	Y	1239	1192	0			66
							1363	9									
*05	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	253	1	15561	3	Y	1310	1300	0			76
							21	4	1441	9							

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
12	18321	X	14655	-0-	-3666	-0-	14132	3	523	9	N	475	450	1			258
01	18724	X	14417	-0-	-4307	-0-	13936	3	481	9	N	437	306	1			389
02	16464	X	8910	-0-	-7554	-0-	8618	3	292	9	N	265	189	1			465
03	16833	X	13069	-0-	-3764	-0-	12475	3	594	9	N	540	352	1			653
04	14190	X	13227	-0-	-963	-0-	13061	3	166	9	N	151					804
05	14663	X	13293	-0-	-1370	-0-	12978	3	315	9	N	286	711	1			379

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21545	X	12362	-0-	-9183	-0-	529	1	11210	3	Y	566	645	1			145
							623	9									
01	18786	X	11220	-0-	-7566	-0-	497	1	9890	3	Y	757	759	1			143
							833	9									
02	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	96	1	24105	3	Y	632	276	1			499
							695	9									
03	63460	X	63460	-0-	-0-	-0-	171	1	62472	3	Y	743	435	1			807
							817	9									
04	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	109	1	12882	3	Y	812	1009	1			610
							893	9									
05	18786	X	5741	-0-	-13045	-0-	1548	1	2463	3	Y	773	1055	1			328
							880	4	850	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22196	X	16549	-0-	-5647	-0-	15182	3	1367	9	N	1243	1224	1			263
01	21018	X	18060	-0-	-2958	-0-	16667	3	1393	9	N	1266	1186	1			343
02	18984	X	16880	-0-	-2104	-0-	15331	3	1549	9	N	1408	1091	1			660
03	20894	X	16913	-0-	-3981	-0-	15865	3	1048	9	N	953	844	1	1	8	768
04	18000	X	15839	-0-	-2161	-0-	14422	3	1417	9	N	1288	1219	1			837
05	18693	X	16015	-0-	-2678	-0-	15005	3	1010	9	N	918	1406	1			349

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	446	1	3185	3	Y	1427	1612	1			120
							1570	9									
01	6975	X	4752	-0-	-2223	-0-	362	1	3093	3	Y	1179	1242	1			57
							1297	9									
02	8008	X	5201	-0-	-2807	-0-	412	1	3648	3	Y	1037	1027	1			67
							1141	9									
03	8866	X	6889	-0-	-1977	-0-	461	1	5102	3	Y	1205	1199	1			73
							1326	9									
04	8580	X	5615	-0-	-2965	-0-	333	1	3697	3	Y	1441	1347	1			167
							1585	9									
*05	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	387	1	8187	3	Y	1228	1310	1			85
							37	4	1351	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60946	X	36445	-0-	-24501	-0-	115	1	32281	3	Y	3681	3680	0	15	8	154
							4049	9									
01	45105	X	35191	-0-	-9914	-0-	268	1	31885	3	Y	2762	2672	0			244
							3038	9									
02	40740	X	29162	-0-	-11578	-0-	73	1	25457	3	Y	3302	2767	0	236	1	542
							3632	9					1	8			
03	45105	X	32791	-0-	-12314	-0-	49	1	28515	3	Y	3843	4132	0	163	1	90
							4227	9									
04	37110	X	32635	-0-	-4475	-0-	56	1	29232	3	Y	3043	3083	0			50
							3347	9									
05	36456	X	31310	-0-	-5146	-0-	51	1	27801	3	Y	3144	3145	0			49
							3458	9									

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
12	62217	X	55525	-0-	-6692	-0-	185	1	51677	3	Y	3330	3285	0	14	8	139
							3663	9									
01	39742	X	23310	-0-	-16432	-0-	181	1	21470	3	Y	1508	1507	0	8	8	132
							1659	9									
02	35336	X	23163	-0-	-12173	-0-	59	1	20491	3	Y	2375	1942	0	169	1	389
							2613	9					7	8			
03	39742	X	25784	-0-	-13958	-0-	40	1	22988	3	Y	2505	2729	0	106	1	59
							2756	9									
04	38460	X	23494	-0-	-14966	-0-	41	1	21418	3	Y	1850	1879	0			30
							2035	9									
05	39742	X	26783	-0-	-12959	-0-	45	1	24765	3	Y	1794	1796	0			28
							1973	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51305	X	34806	-0-	-16499	-0-	109	1	30694	3	Y	3639	3648	0			153
							4003	9									
01	43121	X	13334	-0-	-29787	-0-	99	1	11807	3	Y	1298	1336	0			115
							1428	9									
02	38948	X	23232	-0-	-15716	-0-	57	1	19869	3	Y	3005	2411	0	215	1	494
							3306	9									
03	43121	X	28047	-0-	-15074	-0-	42	1	24503	3	Y	3184	3468	0	135	1	75
							3502	9									
04	34140	X	27144	-0-	-6996	-0-	46	1	24335	3	Y	2512	2546	0			41
							2763	9									
05	34813	X	29790	-0-	-5023	-0-	50	1	27234	3	Y	2278	2284	0			35
							2506	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

12	63705	X	30218	-0-	-33487	-0-	98	1	27400	3	Y	2473	2440	0	37	8	102
							2720	9									
01	36208	X	22536	-0-	-13672	-0-	170	1	20203	3	Y	1966	1712	0	200	8	156
							2163	9									
02	32704	X	21474	-0-	-11230	-0-	53	1	18674	3	Y	2497	2065	0	178	1	410
							2747	9									
03	36208	X	19829	-0-	-16379	-0-	30	1	17633	3	Y	1969	2245	0	83	1	46
							2166	9					5	8			
04	30300	X	16960	-0-	-13340	-0-	29	1	15336	3	Y	1450	1472	0			24
							1595	9									
05	30225	X	17076	-0-	-13149	-0-	29	1	15699	3	Y	1225	1230	0			19
							1348	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

12	59768	X	37995	-0-	-21773	-0-	122	1	33991	3	Y	3529	3537	0			148
							3882	9									
01	43028	X	6452	-0-	-36576	-0-	45	1	5362	3	Y	950	1014	0			84
							1045	9									
02	38864	X	11313	-0-	-27551	-0-	28	1	9910	3	Y	1250	1040	0	89	1	205
							1375	9									
03	42594	X	17702	-0-	-24892	-0-	27	1	15808	3	Y	1697	1790	0	72	1	40
							1867	9									
04	38580	X	20085	-0-	-18495	-0-	35	1	18055	3	Y	1814	1824	0			30
							1995	9									
05	38006	X	22381	-0-	-15625	-0-	37	1	20444	3	Y	1727	1730	0			27
							1900	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

12	13516	X	283	-0-	-13233	-0-	7	1	262	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	17763	X	2837	-0-	-14926	-0-	21	1	2786	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	13692	X	2165	-0-	-11527	-0-	40	1	1851	3	Y	249	239	1			11
							274	9									
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	913	896	1			28
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	35	1	2250	3	Y	1074	1076	1			26
							1181	9									
*05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	30	1	7032	3	Y	891	876	1			41
							980	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54467	X	19106	-0-	-35361	-0-	60	1	16917	3	Y	1935	2005	0			81
							2129	9									
01	44640	X	729	-0-	-43911	-0-	4	1	498	3	Y	206	268	0	1	8	18
							227	9									
02	40320	X	211	-0-	-40109	-0-	1	1	55	3	Y	141	126	0	10	1	23
							155	9									
03	42377	X	5386	-0-	-36991	-0-	17	1	4273	3	Y	996	954	0	42	1	23
							1096	9									
04	32010	X	8926	-0-	-23084	-0-	23	1	7823	3	Y	982	989	0			16
							1080	9									
05	19096	X	12998	-0-	-6098	-0-	22	1	12027	3	Y	863	866	0			13
							949	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	1909	-0-	-2865	-0-	182	1	1675	3	Y	47	105	1			4
							52	9									
01	5363	X	2734	-0-	-2629	-0-	206	1	2312	3	Y	196	191	1			9
							216	9									
02	4844	X	3299	-0-	-1545	-0-	164	1	2458	3	Y	615	584	1			40
							677	9									
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	671	670	1			41
*04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	532	511	1			62
*05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	248	1	5239	3	Y	585	607	1			40
							23	4	644	9							

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
12	18538	X	720	-0-	-17818	-0-	4	1	716	3	Y	-0-	27	1			-0-
01	13826	X	4446	-0-	-9380	-0-	13	1	4330	3	Y	94	91	1			3
							103	9									
02	8848	X	4748	-0-	-4100	-0-	18	1	4391	3	Y	308	298	1			13
							339	9									
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	545	541	1			17
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	546	550	1			13
*05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	28	1	6658	3	Y	436	429	1			20
							480	9									

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
12	10478	X	35	-0-	-10443	-0-	1	1	26	3	Y	7	43	1			-0-
							8	9									
01	14415	X	4062	-0-	-10353	-0-	1	1	3951	3	Y	100	97	1			3
							110	9									
02	10780	X	8078	-0-	-2702	-0-	3	1	7864	3	Y	192	187	1			8
							211	9									
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	482	475	1			15
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	493	496	1			12
05	8959	X	5684	-0-	-3275	-0-	22	1	5084	3	Y	525	513	1			24
							578	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	20398	X	6486	-0-		-13912	-0-	111	1	5153	3	Y	1111	1042	1			152
								1222	9									
01	20770	X	17099	-0-		-3671	-0-	50	1	15642	3	Y	1279	1282	1			149
								1407	9									
02	19021	X	19021	-0-		-0-	-0-	160	1	17948	3	Y	830	883	1			96
								913	9									
03	12524	X	10481	-0-		-2043	-0-	225	1	10231	3	Y	23	116	1			3
								25	9									
04	16560	X	-0-	-0-		-16560	-0-					Y	12	13	1			2
05	21049	X	16877	-0-		-4172	-0-	467	1	15590	3	Y	745	641	1			106
								820	9									

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. GAS	(I) 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	23684	X	16775	-0-		-6909	-0-	65	1	13296	3	Y	3104	3123	0			132
								3414	9									
01	26102	X	22685	-0-		-3417	-0-	96	1	19566	3	Y	2748	2646	0	60	1	174
								3023	9									
02	31024	X	18082	-0-		-12942	-0-	76	1	15637	3	Y	2154	1995	0	172	1	161
								2369	9									
03	34348	X	17726	-0-		-16622	-0-	69	1	15029	3	Y	2389	2411	0			139
								2628	9									
04	33240	X	14968	-0-		-18272	-0-	189	1	12379	3	Y	2182	2205	0			116
								2400	9									
05	22692	X	13435	-0-		-9257	-0-	174	1	10654	3	Y	2357	2336	0			137
								14	4	2593	9							

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. GAS	(I) 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	26226	X	16008	-0-		-10218	-0-	310	1	14468	3	Y	1118	1058	1			153
								1230	9									
01	22630	X	19037	-0-		-3593	-0-	56	1	17742	3	Y	1126	1148	1			131
								1239	9									
02	20720	X	12567	-0-		-8153	-0-	102	1	11523	3	Y	856	888	1			99
								942	9									
03	22940	X	15582	-0-		-7358	-0-	308	1	13990	3	Y	1167	1120	1			146
								1284	9									
04	22200	X	13086	-0-		-9114	-0-	528	1	11855	3	Y	639	665	1			120
								703	9									
05	19034	X	11370	-0-		-7664	-0-	311	1	10417	3	Y	584	621	1			83
								642	9									

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. GAS	(I) 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	18290	X	15504	-0-		-2786	-0-	212	1	13027	3	Y	2059	2052	1			41
								2265	9									
01	17794	X	13637	-0-		-4157	-0-	75	1	11571	3	Y	1810	1805	1			46
								1991	9									
02	16072	X	13249	-0-		-2823	-0-	28	1	11309	3	Y	1738	1731	1			53
								1912	9									
03	15500	X	13585	-0-		-1915	-0-	27	1	11643	3	Y	1741	1764	1			30
								1915	9									
04	15000	X	12531	-0-		-2469	-0-	30	1	10679	3	Y	1656	1637	1			49
								1822	9									
05	15500	X	-0-	-0-		-15500	-0-					Y	-0-	49	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	244	1	9030	3	Y	1255	1270	1			25
							1381	9									
01	11222	X	6765	-0-	-4457	-0-	115	1	5384	3	Y	1151	1147	1			29
							1266	9									
02	11256	X	6180	-0-	-5076	-0-	36	1	5249	3	Y	814	818	1			25
							895	9									
03	12431	X	6846	-0-	-5585	-0-	33	1	5731	3	Y	984	992	1			17
							1082	9									
04	12030	X	7612	-0-	-4418	-0-	33	1	6564	3	Y	923	913	1			27
							1015	9									
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

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
12	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	222	1	10802	3	Y	1280	1287	1			25
							1408	9									
01	15407	X	10512	-0-	-4895	-0-	111	1	8956	3	Y	1314	1306	1			33
							1445	9									
02	14224	X	11212	-0-	-3012	-0-	42	1	9833	3	Y	1215	1211	1			37
							1337	9									
03	15748	X	8817	-0-	-6931	-0-	38	1	7547	3	Y	1120	1138	1			19
							1232	9									
04	15240	X	7757	-0-	-7483	-0-	42	1	6587	3	Y	1025	1014	1			30
							1128	9									
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-	30	1			-0-

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
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	26	1	2082	3	Y	338	359	1			7
							372	9									
01	5766	X	916	-0-	-4850	-0-	4	1	700	3	Y	193	195	1			5
							212	9									
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	32	1	6401	3	Y	2342	2276	1			71
							2576	9									
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	34	1	4707	3	Y	2255	2287	1			39
							2481	9									
04	5460	X	4272	-0-	-1188	-0-	34	1	3456	3	Y	711	729	1			21
							782	9									
05	8835	X	4349	-0-	-4486	-0-	52	1	4093	3	Y	185	198	1			8
							204	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	122	1	7482	3	Y	595	596	1			12
							655	9									
01	13361	X	10371	-0-	-2990	-0-	62	1	9516	3	Y	721	715	1			18
							793	9									
02	12068	X	11032	-0-	-1036	-0-	26	1	10340	3	Y	605	605	1			18
							666	9									
03	13361	X	6931	-0-	-6430	-0-	26	1	6320	3	Y	532	541	1			9
							585	9									
04	10380	X	10350	-0-	-30	-0-	27	1	9672	3	Y	592	584	1			17
							651	9									
*05	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	162	1	12664	3	Y	605	597	1			25
							666	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	4701	-0-	-8319	-0-	68	1	4178	3	Y	414	411	1			8
							455	9									
01	13020	X	8468	-0-	-4552	-0-	52	1	7998	3	Y	380	378	1			10
							418	9									
02	10948	X	7221	-0-	-3727	-0-	17	1	6598	3	Y	551	544	1			17
							606	9									
03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	20	1	8734	3	Y	622	628	1			11
							684	9									
04	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	31	1	10743	3	Y	680	671	1			20
							748	9									
*05	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	140	1	10940	3	Y	747	736	1			31
							822	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20398	X	17854	-0-	-2544	-0-	345	1	16050	3	Y	1326	1279	1			181
							1459	9									
01	27404	X	21997	-0-	-5407	-0-	65	1	20243	3	Y	1535	1537	1			179
							1689	9									
02	24752	X	15058	-0-	-9694	-0-	123	1	13777	3	Y	1053	1110	1			122
							1158	9									
03	25947	X	16960	-0-	-8987	-0-	335	1	15241	3	Y	1258	1223	1			157
							1384	9									
04	25110	X	14229	-0-	-10881	-0-	570	1	12791	3	Y	789	798	1			148
							868	9									
05	22010	X	13866	-0-	-8144	-0-	378	1	12646	3	Y	765	804	1			109
							842	9									

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
12	24521	X	20347	-0-	-4174	-0-	86	1	17498	3	Y	2512	2522	0			107
							2763	9									
01	20646	X	17354	-0-	-3292	-0-	74	1	15047	3	Y	2030	1960	0	49	1	128
							2233	9									
02	18648	X	15152	-0-	-3496	-0-	63	1	13028	3	Y	1874	1735	0	127	1	140
							2061	9									
03	20646	X	16187	-0-	-4459	-0-	64	1	14132	3	Y	1810	1845	0			105
							1991	9									
04	19680	X	12522	-0-	-7158	-0-	159	1	10385	3	Y	1798	1808	0			95
							1978	9									
05	20336	X	9785	-0-	-10551	-0-	125	1	7656	3	Y	1813	1803	0			105
							10	4	1994	9							

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
12	39804	X	5158	-0-	-34646	-0-	19	1	3900	3	Y	1126	1165	0			48
							1239	9									
01	15035	X	6909	-0-	-8126	-0-	28	1	5625	3	Y	1142	1096	0	22	1	72
							1256	9									
02	12936	X	1403	-0-	-11533	-0-	1	1	152	3	Y	1136	1051	0	72	1	85
							1250	9									
03	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	23	107	0			1
04	13860	X	8575	-0-	-5285	-0-	239	1	5461	3	Y	2614	2476	0			139
							2875	9									
*05	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	198	1	12135	3	Y	1406	1463	0			82
							17	4	1547	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25575	X	19827	-0-	-5748	-0-	38	1	16801	3	Y	2716	2707	1			24
							2988	9									
01	25792	X	21888	-0-	-3904	-0-	54	1	18783	3	Y	2774	2767	1			31
							3051	9									
02	23296	X	18273	-0-	-5023	-0-	50	1	15528	3	Y	2450	2461	1			20
							2695	9									
03	25792	X	20304	-0-	-5488	-0-	67	1	17512	3	Y	2477	2477	1			20
							2725	9									
04	21180	X	19497	-0-	-1683	-0-	87	1	16921	3	Y	2263	2263	1			20
							2489	9									
05	21886	X	19545	-0-	-2341	-0-	51	1	17142	3	Y	2098	2096	1			22
							44	4	2308	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23002	X	20524	-0-	-2478	-0-	40	1	17556	3	Y	2662	2654	1			23
							2928	9									
01	28675	X	22280	-0-	-6395	-0-	55	1	19027	3	Y	2907	2897	1			33
							3198	9									
02	23716	X	18906	-0-	-4810	-0-	52	1	16051	3	Y	2548	2560	1			21
							2803	9									
03	26257	X	20365	-0-	-5892	-0-	68	1	17766	3	Y	2301	2303	1			19
							2531	9									
04	21570	X	19360	-0-	-2210	-0-	88	1	17000	3	Y	2065	2065	1			19
							2272	9									
05	22289	X	19411	-0-	-2878	-0-	51	1	17190	3	Y	1933	1932	1			20
							44	4	2126	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29233	X	15255	-0-	-13978	-0-	303	1	14138	3	Y	740	714	1			101
							814	9									
01	12307	X	4	-0-	-12303	-0-	4	3			Y	-0-	101	1			-0-
02	13944	X	338	-0-	-13606	-0-	3	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	15438	X	310	-0-	-15128	-0-	7	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-					-0-
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23002	X	19872	-0-	-3130	-0-	39	1	17104	3	Y	2481	2471	1			22
							2729	9									
01	24304	X	19349	-0-	-4955	-0-	49	1	16982	3	Y	2107	2105	1			24
							2318	9									
02	21952	X	16568	-0-	-5384	-0-	47	1	14527	3	Y	1813	1822	1			15
							1994	9									
03	24056	X	18135	-0-	-5921	-0-	62	1	15986	3	Y	1897	1896	1			16
							2087	9									
04	19230	X	17030	-0-	-2200	-0-	78	1	15104	3	Y	1680	1681	1			15
							1848	9									
05	19871	X	16414	-0-	-3457	-0-	44	1	14708	3	Y	1477	1477	1			15
							37	4	1625	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	27187	X	21940	-0-	-5247	-0-	42	1	18401	3	Y	3179	3166	1			28
							3497	9									
01	27187	X	23432	-0-	-3755	-0-	56	1	19527	3	Y	3499	3488	1			39
							3849	9									
02	24556	X	18988	-0-	-5568	-0-	49	1	15404	3	Y	3214	3226	1			27
							3535	9									
03	24087	X	20624	-0-	-3463	-0-	68	1	17692	3	Y	2604	2609	1			22
							2864	9									
04	22680	X	19714	-0-	-2966	-0-	88	1	17006	3	Y	2382	2382	1			22
							2620	9									
05	23436	X	19678	-0-	-3758	-0-	51	1	17129	3	Y	2231	2230	1			23
							44	4	2454	9							

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
12	8866	X	6109	-0-	-2757	-0-	271	1	4969	3	Y	790	569	1			221
							869	9									
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	148	1	3647	3	Y	601	717	1			105
							661	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	157	1	3873	3	Y	640	577	1	89	8	79
							704	9									
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	234	1	4211	3	Y	618	594	1			103
							680	9									
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	243	1	1712	3	Y	584	599	1			88
							642	9									
*05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	272	1	8963	3	Y	613	642	1			59
							674	9									

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
12	20274	X	3657	-0-	-16617	-0-	84	1	3281	3	Y	265	323	1			74
							292	9									
01	20150	X	6650	-0-	-13500	-0-	204	1	6016	3	Y	391	397	1			68
							430	9									
02	18200	X	1876	-0-	-16324	-0-	82	1	1389	3	Y	368	376	1	8	3	52
							405	9									
03	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	216	232	1			36
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	57	84	1			9
05	6665	X	375	-0-	-6290	-0-	4	1	120	3	Y	228	215	1			22
							251	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	268	1	6933	3	Y	943	679	1			264
							1037	9									
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	152	1	7725	3	Y	1102	1174	1			192
							1212	9									
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	103	1	4171	3	Y	664	749	1	14	3	93
							730	9									
03	8246	X	2940	-0-	-5306	-0-	93	1	2049	3	Y	725	697	1			121
							798	9									
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	732	742	1			111
05	9083	X	4384	-0-	-4699	-0-	108	1	3586	3	Y	627	677	1			61
							690	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	56	1	2610	3	Y	3641	3627	1			81
							4005	9									
01	7750	X	5196	-0-	-2554	-0-	129	1	2310	3	Y	2506	2519	1			68
							2757	9									
02	4816	X	3326	-0-	-1490	-0-	49	1	1669	3	Y	1462	1480	1			50
							1608	9									
03	6665	X	4243	-0-	-2422	-0-	52	1	1341	3	Y	2591	2565	1			76
							2850	9									
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	89	1	2781	3	Y	3418	3426	1			68
							3760	9									
05	6665	X	6183	-0-	-482	-0-	67	1	4107	3	Y	1826	1864	1			30
							2009	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	2105	-0-	-9799	-0-	48	1	1868	3	Y	172	197	1			48
							189	9									
01	13733	X	3541	-0-	-10192	-0-	209	1	2682	3	Y	591	536	1			103
							650	9									
02	12404	X	3066	-0-	-9338	-0-	139	1	2550	3	Y	343	391	1	7	3	48
							377	9									
03	12555	X	1333	-0-	-11222	-0-	164	1	681	3	Y	444	418	1			74
							488	9									
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	408	420	1			62
*05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	171	1	5643	3	Y	465	482	1			45
							512	9									

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
12	26319	X	19594	-0-	-6725	-0-	123	1	16418	3	Y	2775	2776	0			57
							3053	9									
01	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-	184	1	19667	3	Y	3030	3033	0			54
							3333	9									
02	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	175	1	16894	3	Y	2528	2510	0			72
							2781	9									
03	19592	X	18915	-0-	-677	-0-	234	1	16342	3	Y	2126	2125	0			73
							2339	9									
04	21900	X	19072	-0-	-2828	-0-	265	1	16345	3	Y	2238	2249	0			62
							2462	9									
05	22630	X	18050	-0-	-4580	-0-	127	1	15647	3	Y	2061	2061	0			62
							9	4	2267	9							

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
12	19344	X	15762	-0-	-3582	-0-	98	1	13035	3	Y	2390	2383	0			49
							2629	9									
01	23343	X	11856	-0-	-11487	-0-	94	1	10028	3	Y	1576	1597	0			28
							1734	9									
02	21084	X	8425	-0-	-12659	-0-	74	1	7193	3	Y	1053	1051	0			30
							1158	9									
03	20274	X	7165	-0-	-13109	-0-	85	1	5897	3	Y	1075	1068	0			37
							1183	9									
04	15240	X	6288	-0-	-8952	-0-	85	1	5187	3	Y	924	935	0			26
							1016	9									
05	15748	X	10319	-0-	-5429	-0-	73	1	8922	3	Y	1199	1189	0			36
							5	4	1319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	123	1	16422	3	Y	2820	2812	0			58
							3102	9									
01	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	148	1	15849	3	Y	3085	3088	0			55
							3394	9									
02	15960	X	15871	-0-	-89	-0-	138	1	13325	3	Y	2189	2182	0			62
							2408	9									
03	17670	X	15610	-0-	-2060	-0-	187	1	13073	3	Y	2136	2124	0			74
							2350	9									
04	17100	X	15048	-0-	-2052	-0-	208	1	12791	3	Y	1863	1885	0			52
							2049	9									
05	17670	X	15839	-0-	-1831	-0-	111	1	13716	3	Y	1822	1820	0			54
							8	4	2004	9							

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
12	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	136	1	18133	3	Y	2954	2943	0			61
							3249	9									
01	25916	X	18353	-0-	-7563	-0-	146	1	15561	3	Y	2405	2423	0			43
							2646	9									
02	23408	X	17099	-0-	-6309	-0-	154	1	14907	3	Y	1853	1843	0			53
							2038	9									
03	21514	X	14951	-0-	-6563	-0-	182	1	12699	3	Y	1882	1870	0			65
							2070	9									
04	20820	X	14628	-0-	-6192	-0-	205	1	12613	3	Y	1645	1664	0			46
							1810	9									
05	21514	X	14735	-0-	-6779	-0-	105	1	12926	3	Y	1542	1542	0			46
							8	4	1696	9							

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
12	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	152	1	20250	3	Y	3812	3806	0			78
							4193	9									
01	25554	X	25554	-0-	-0-	-0-	201	1	21466	3	Y	3534	3549	0			63
							3887	9									
02	19432	X	16359	-0-	-3073	-0-	143	1	13847	3	Y	2154	2156	0			61
							2369	9									
03	21514	X	19390	-0-	-2124	-0-	235	1	16415	3	Y	2491	2466	0			86
							2740	9									
04	20820	X	20313	-0-	-507	-0-	283	1	17433	3	Y	2361	2382	0			65
							2597	9									
05	21514	X	21211	-0-	-303	-0-	150	1	18415	3	Y	2395	2388	0			72
							11	4	2635	9							

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
12	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	128	1	17079	3	Y	3383	3371	0			70
							3721	9									
01	20410	X	20410	-0-	-0-	-0-	158	1	16847	3	Y	3095	3109	0			56
							3405	9									
02	15736	X	12128	-0-	-3608	-0-	103	1	9937	3	Y	1898	1900	0			54
							2088	9									
03	17422	X	13375	-0-	-4047	-0-	154	1	10747	3	Y	2249	2226	0			77
							2474	9									
04	16860	X	12445	-0-	-4415	-0-	165	1	10182	3	Y	1907	1931	0			53
							2098	9									
05	17422	X	13802	-0-	-3620	-0-	94	1	11514	3	Y	1988	1982	0			59
							7	4	2187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	16988	X	4321	-0-	-12667	-0-	63	1	2932	3	Y	1205	1130	1			164
							1326	9									
01	16461	X	2627	-0-	-13834	-0-	8	1	2381	3	Y	216	355	1			25
							238	9									
02	14868	X	2148	-0-	-12720	-0-	14	1	1592	3	Y	493	461	1			57
							542	9									
03	9610	X	3304	-0-	-6306	-0-	45	1	2063	3	Y	1087	1008	1			136
							1196	9									
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	1117	1043	1			210
*05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	156	1	5218	3	Y	2197	2094	1			313
							2417	9									

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
12	19561	X	15763	-0-	-3798	-0-	311	1	14485	3	Y	879	835	1			120
							967	9									
01	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	53	1	16799	3	Y	1310	1277	1			153
							1441	9									
02	15736	X	11392	-0-	-4344	-0-	90	1	10126	3	Y	1069	1098	1			124
							1176	9									
03	15748	X	15158	-0-	-590	-0-	294	1	13343	3	Y	1383	1334	1			173
							1521	9									
04	16890	X	8338	-0-	-8552	-0-	403	1	7100	3	Y	759	789	1			143
							835	9									
05	17453	X	13686	-0-	-3767	-0-	375	1	12542	3	Y	699	742	1			100
							769	9									

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
12	17918	X	11555	-0-	-6363	-0-	336	1	8807	3	Y	2193	1889	0	300	1	136
							2412	9									
01	17112	X	10844	-0-	-6268	-0-	178	1	8150	3	Y	2287	2287	0			136
							2516	9									
02	15456	X	9748	-0-	-5708	-0-	106	1	6949	3	Y	2448	2331	0	28	1	225
							2693	9									
03	14353	X	5827	-0-	-8526	-0-	89	1	4001	3	Y	1579	1674	0			130
							1737	9									
04	13890	X	8003	-0-	-5887	-0-	83	1	5797	3	Y	1930	1960	0			100
							2123	9									
05	11563	X	9904	-0-	-1659	-0-	112	1	7645	3	Y	1952	1903	0			149
							2147	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	17955	-0-	17955	74992	536	1	14067	3	Y	3047	2626	0	443	1	188
							3352	9									
01	0	W	16748	-0-	16748	91740	279	1	12756	3	Y	3375	3362	0			201
							3713	9									
02	0	W	14964	-0-	14964	106704	178	1	11640	3	Y	2860	2757	0	41	1	263
							3146	9									
03	116449	X	9745	-0-	-106704	-0-	140	1	6312	3	Y	2994	3010	0			247
							3293	9									
04	22320	X	15181	-0-	-7139	-0-	147	1	10270	3	Y	4331	4354	0			224
							4764	9									
05	17949	X	12556	-0-	-5393	-0-	122	1	8340	3	Y	3722	3662	0			284
							4094	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24893	X	14013	-0-	-10880	-0-	324	1	12655	3	Y	940	864	1			263
							1034	9									
01	32147	X	19118	-0-	-13029	-0-	341	1	16884	3	Y	1721	1685	1			299
							1893	9									
02	29036	X	12507	-0-	-16529	-0-	348	1	10496	3	Y	1512	1568	1	31	8	212
							1663	9									
03	29078	X	17817	-0-	-11261	-0-	422	1	16002	3	Y	1266	1266	1			212
							1393	9									
04	24030	X	4611	-0-	-19419	-0-	310	1	3059	3	Y	1129	1170	1			171
							1242	9									
05	19127	X	16307	-0-	-2820	-0-	445	1	14659	3	Y	1094	1159	1			106
							1203	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	3200	-0-	-9479	-0-	210	1	2235	3	Y	686	453	0	239	1	39
							755	9									
01	9889	X	5277	-0-	-4612	-0-	409	1	3880	3	Y	898	797	0	64	1	76
							988	9									
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	241	1	8534	3	Y	761	557	0	151	1	129
							837	9									
03	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	354	1	13394	3	Y	730	136	0	571	1	152
							803	9									
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	418	156	0	246	1	162
													6	8			
05	10633	X	3607	-0-	-7026	-0-	94	1	3043	3	Y	420	327	0	151	1	104
							8	4	462	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	9001	-0-	-4236	-0-	716	1	7624	3	Y	601	396	0	209	1	34
							661	9									
01	12958	X	4681	-0-	-8277	-0-	420	1	3987	3	Y	249	244	0	18	1	21
							274	9									
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	165	1	5843	3	Y	81	72	0	16	1	14
							89	9									
03	0	W	13792	-0-	13792	13792	346	1	13104	3	Y	311	17	0	243	1	65
							342	9									
04	0	W	2047	-0-	2047	15839	263	1	1486	3	Y	271	67	0	160	1	105
							298	9					4	8			
*05	22641	X	6802	-0-	-15839	-0-	195	1	6291	3	Y	272	212	0	98	1	67
							17	4	299	9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3078	-0-	3078	15118	14	1	2788	3	Y	251	253	1			2
							276	9									
01	0	W	7235	-0-	7235	22353	43	1	5753	3	Y	1308	1291	1			19
							1439	9									
02	0	W	11003	-0-	11003	33356	43	1	7813	3	Y	2861	2825	1			55
							3147	9									
03	0	W	9387	-0-	9387	42743	51	1	6571	3	Y	2514	2516	1			53
							2765	9									
04	58399	X	15656	-0-	-42743	-0-	71	1	12465	3	Y	2836	2854	1			35
							3120	9									
*05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	63	1	11906	3	Y	2413	2396	1			52
							37	4	2654	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	81	-0-	81	4149	59	3	22	9	Y	20	35	1			-0-
01	0	W	7516	-0-	7516	11665	55	1	5225	3	Y	2033	2003	1			30
							2236	9									
02	0	W	10324	-0-	10324	21989	67	1	7165	3	Y	2811	2787	1			54
							3092	9									
03	0	W	8430	-0-	8430	30419	77	1	5612	3	Y	2492	2493	1			53
							2741	9									
04	39893	X	9474	-0-	-30419	-0-	86	1	7053	3	Y	2123	2150	1			26
							2335	9									
*05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	43	1	8123	3	Y	1792	1779	1			39
							25	4	1971	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

12	12090	X	10949	-0-	-1141	-0-	315	1	8274	3	Y	2145	1847	0	331	1	133
							2360	9									
01	15159	X	11126	-0-	-4033	-0-	170	1	7774	3	Y	2893	2854	0			172
							3182	9									
02	13692	X	6533	-0-	-7159	-0-	72	1	4748	3	Y	1557	1551	0	35	1	143
							1713	9									
03	15159	X	4381	-0-	-10778	-0-	70	1	3155	3	Y	1051	1107	0			87
							1156	9									
04	14670	X	9373	-0-	-5297	-0-	107	1	7542	3	Y	1567	1573	0			81
							1724	9									
*05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	153	1	10477	3	Y	2029	1955	0			155
							2232	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

12	12245	X	4062	-0-	-8183	-0-	307	1	3259	3	Y	451	291	0	157	1	26
							496	9									
01	9579	X	6284	-0-	-3295	-0-	552	1	5250	3	Y	438	396	0	31	1	37
							482	9									
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	205	1	7231	3	Y	395	287	0	78	1	67
							435	9									
03	0	W	16240	-0-	16240	16240	408	1	15385	3	Y	406	71	0	318	1	84
							447	9									
04	0	W	3833	-0-	3833	20073	248	1	3215	3	Y	336	88	0	197	1	130
							370	9					5	8			
*05	28286	X	8213	-0-	-20073	-0-	233	1	7556	3	Y	366	273	0	132	1	91
							21	4	403	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

12	52731	X	37720	-0-	-15011	-0-	66	1	34737	3	Y	2652	2673	1			38
							2917	9									
01	42408	X	36893	-0-	-5515	-0-	49	1	34035	3	Y	2554	2519	1			73
							2809	9									
02	38304	X	28658	-0-	-9646	-0-	53	1	26233	3	Y	2156	2182	1			47
							2372	9									
03	42005	X	31845	-0-	-10160	-0-	160	1	29335	3	Y	2136	2137	1			46
							2350	9									
04	38760	X	29723	-0-	-9037	-0-	92	1	27598	3	Y	1848	1849	0			45
							2033	9									
05	37727	X	26146	-0-	-11581	-0-	45	1	24015	3	Y	1894	1890	0			49
							3	4	2083	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	55490	X	37654	-0-	-17836	-0-	66	1	34574	3	Y	2740	2755	1			40
							3014	9									
01	47616	X	35365	-0-	-12251	-0-	47	1	32400	3	Y	2653	2617	1			76
							2918	9									
02	43008	X	30123	-0-	-12885	-0-	56	1	27659	3	Y	2189	2217	1			48
							2408	9									
03	44299	X	30220	-0-	-14079	-0-	151	1	27723	3	Y	2133	2135	1			46
							2346	9									
04	41400	X	5403	-0-	-35997	-0-	17	1	4997	3	Y	354	391	0			9
							389	9									
05	37665	X	19191	-0-	-18474	-0-	32	1	17237	3	Y	1745	1709	0			45
							2	4	1920	9							

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
12	32333	X	18525	-0-	-13808	-0-	30	1	15983	3	Y	2284	2293	0			33
							2512	9									
01	31496	X	19410	-0-	-12086	-0-	25	1	17281	3	Y	1913	1892	0			54
							2104	9									
02	28448	X	15715	-0-	-12733	-0-	29	1	14465	3	Y	1110	1140	0			24
							1221	9									
03	21390	X	16539	-0-	-4851	-0-	83	1	15170	3	Y	1169	1168	0			25
							1286	9									
04	18780	X	14844	-0-	-3936	-0-	46	1	13786	3	Y	920	923	0			22
							1012	9									
05	19406	X	14603	-0-	-4803	-0-	25	1	13566	3	Y	918	916	0			24
							2	4	1010	9							

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
12	13144	X	7353	-0-	-5791	-0-	96	1	5037	3	Y	2018	2023	1			45
							2220	9									
01	12028	X	8179	-0-	-3849	-0-	222	1	5162	3	Y	2541	2518	1			68
							2795	9									
02	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	107	1	5707	3	Y	2876	2845	1			99
							3164	9									
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	93	1	3957	3	Y	3243	3247	1			95
							3567	9									
04	7920	X	6779	-0-	-1141	-0-	123	1	5206	3	Y	1318	1387	1			26
							1450	9									
*05	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	118	1	7248	3	Y	3270	3241	1			55
							1	4	3597	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48050	X	37928	-0-	-10122	-0-	69	1	35917	3	Y	1765	1796	0			25
							1942	9									
01	41669	X	41669	-0-	-0-	-0-	57	1	39675	3	Y	1761	1736	0			50
							1937	9									
02	35499	X	35499	-0-	-0-	-0-	69	1	33763	3	Y	1515	1527	0	5	8	33
							1667	9									
03	38843	X	37602	-0-	-1241	-0-	194	1	35677	3	Y	1574	1558	0	16	8	33
							1731	9									
04	37590	X	33654	-0-	-3936	-0-	109	1	32402	3	Y	1039	1047	0			25
							1143	9									
05	38843	X	24170	-0-	-14673	-0-	43	1	23147	3	Y	888	890	0			23
							3	4	977	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 9H RRCID -> 268984 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8058 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 10/16/2012														

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

12	27187	X	16768	-0-	-10419	-0-	101	1	13367	3	Y	3000	2994	0			62
							3300	9									
01	19623	X	15990	-0-	-3633	-0-	118	1	12643	3	Y	2935	2944	0			53
							3229	9									
02	17724	X	7078	-0-	-10646	-0-	57	1	5523	3	Y	1362	1376	0			39
							1498	9									
03	16864	X	11324	-0-	-5540	-0-	131	1	9157	3	Y	1851	1822	0	4	8	64
							2036	9									
04	16320	X	10230	-0-	-6090	-0-	130	1	7947	3	Y	1957	1967	0			54
							2153	9									
05	16771	X	11923	-0-	-4848	-0-	79	1	9695	3	Y	1948	1944	0			58
							6	4	2143	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

12	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	157	1	20914	3	Y	3659	3652	0			75
							4025	9									
01	24459	X	23948	-0-	-511	-0-	186	1	19892	3	Y	3518	3530	0			63
							3870	9									
02	22092	X	10901	-0-	-11191	-0-	93	1	9001	3	Y	1643	1659	0			47
							1807	9									
03	24459	X	6354	-0-	-18105	-0-	74	1	5155	3	Y	1023	1033	0	2	8	35
							1125	9									
04	23670	X	9872	-0-	-13798	-0-	124	1	7572	3	Y	1978	1958	0			55
							2176	9									
05	24459	X	6698	-0-	-17761	-0-	41	1	5095	3	Y	1417	1430	0			42
							3	4	1559	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

12	27652	X	25780	-0-	-1872	-0-	156	1	20791	3	Y	4394	4390	0			90
							4833	9									
01	24893	X	23903	-0-	-990	-0-	177	1	18879	3	Y	4406	4417	0			79
							4847	9									
02	22484	X	9994	-0-	-12490	-0-	79	1	7596	3	Y	2108	2127	0			60
							2319	9									
03	24893	X	10517	-0-	-14376	-0-	134	1	9310	3	Y	975	1001	0			34
							1073	9									
04	24090	X	4265	-0-	-19825	-0-	61	1	3735	3	Y	426	448	0			12
							469	9									
05	24893	X	6525	-0-	-18368	-0-	42	1	5126	3	Y	1231	1206	0			37
							3	4	1354	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

12	40920	X	12404	-0-	-28516	-0-	64	1	9162	3	Y	2889	2863	0			78
							3178	9									
01	16616	X	13889	-0-	-2727	-0-	98	1	10647	3	Y	2858	2887	0			49
							3144	9									
02	15008	X	9618	-0-	-5390	-0-	83	1	6892	3	Y	2403	2363	0			89
							2643	9									
03	16616	X	10885	-0-	-5731	-0-	202	1	7991	3	Y	2447	2461	0			75
							2692	9									
04	16080	X	9479	-0-	-6601	-0-	153	1	6567	3	Y	2508	2526	0			57
							2759	9									
05	13888	X	6458	-0-	-7430	-0-	105	1	4377	3	Y	1794	1800	0			51
							3	4	1973	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40734	X	16705	-0-	-24029	-0-	87	1	12497	3	Y	3746	3704	0			101
							4121	9									
01	21390	X	16821	-0-	-4569	-0-	116	1	12521	3	Y	3804	3839	0			66
							4184	9									
02	19320	X	12671	-0-	-6649	-0-	112	1	9360	3	Y	2908	2867	0			107
							3199	9									
03	21390	X	13934	-0-	-7456	-0-	263	1	10387	3	Y	2985	3001	0			91
							3284	9									
04	20700	X	13915	-0-	-6785	-0-	240	1	10312	3	Y	3057	3079	0			69
							3363	9									
05	16833	X	12155	-0-	-4678	-0-	205	1	8580	3	Y	3059	3041	0			87
							5	4	3365	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37045	X	14198	-0-	-22847	-0-	77	1	10910	3	Y	2919	2880	0			79
							3211	9									
01	22320	X	15164	-0-	-7156	-0-	107	1	11542	3	Y	3195	3219	0			55
							3515	9									
02	20160	X	9414	-0-	-10746	-0-	84	1	7054	3	Y	2069	2048	0			76
							2276	9									
03	17205	X	12517	-0-	-4688	-0-	244	1	9625	3	Y	2407	2409	0			74
							2648	9									
04	16650	X	9620	-0-	-7030	-0-	165	1	7066	3	Y	2172	2197	0			49
							2389	9									
05	15159	X	6120	-0-	-9039	-0-	101	1	4248	3	Y	1608	1611	0			46
							2	4	1769	9							

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
12	17360	X	14845	-0-	-2515	-0-	75	1	10677	3	Y	3721	3657	0			101
							4093	9									
01	20212	X	12701	-0-	-7511	-0-	89	1	9671	3	Y	2674	2729	0			46
							2941	9									
02	18256	X	8075	-0-	-10181	-0-	66	1	5527	3	Y	2256	2219	0			83
							2482	9									
03	14849	X	10174	-0-	-4675	-0-	189	1	7444	3	Y	2310	2322	0			71
							2541	9									
04	14370	X	9059	-0-	-5311	-0-	144	1	6163	3	Y	2502	2516	0			57
							2752	9									
05	14849	X	8308	-0-	-6541	-0-	132	1	5525	3	Y	2407	2395	0			69
							3	4	2648	9							

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
12	31186	X	3474	-0-	-27712	-0-	18	1	2557	3	Y	817	827	0			22
							899	9									
01	16430	X	10479	-0-	-5951	-0-	95	1	8469	3	Y	1741	1733	0			30
							1915	9									
02	12376	X	11649	-0-	-727	-0-	136	1	9411	3	Y	1911	1871	0			70
							2102	9									
03	12090	X	11742	-0-	-348	-0-	319	1	9336	3	Y	1897	1909	0			58
							2087	9									
04	11700	X	11642	-0-	-58	-0-	318	1	9407	3	Y	1743	1762	0			39
							1917	9									
05	12896	X	12433	-0-	-463	-0-	246	1	10231	3	Y	1773	1761	0			51
							6	4	1950	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	15829	-0-	15829	67961	90	1	12927	3	Y	2556	2542	0			69
							2812	9									
01	0	W	9839	-0-	9839	77800	81	1	8111	3	Y	1497	1540	0			26
							1647	9									
02	0	W	11332	-0-	11332	89132	124	1	8414	3	Y	2540	2472	0			94
							2794	9									
03	0	W	14308	-0-	14308	103440	284	1	9423	3	Y	4183	4149	0			128
							4601	9									
04	115442	X	12002	-0-	-103440	-0-	285	1	7632	3	Y	3714	3758	0			84
							4085	9									
*05	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	416	1	17335	3	Y	3626	3607	0			103
							10	4	3989	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5009	-0-	5009	25020	33	1	4786	3	Y	173	183	0			5
							190	9									
01	0	W	3108	-0-	3108	28128	42	1	2968	3	Y	89	92	0			2
							98	9									
02	0	W	9681	-0-	9681	37809	139	1	8643	3	Y	817	789	0			30
							899	9									
03	0	W	7949	-0-	7949	45758	316	1	5924	3	Y	1554	1536	0			48
							1709	9									
04	51169	X	5411	-0-	-45758	-0-	155	1	3720	3	Y	1396	1412	0			32
							1536	9									
05	10726	X	8189	-0-	-2537	-0-	153	1	6400	3	Y	1484	1474	0			42
							4	4	1632	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	6327	-0-	-2725	-0-	36	1	5034	3	Y	1143	1132	0			31
							1257	9									
01	4867	X	4248	-0-	-619	-0-	52	1	3101	3	Y	995	1009	0			17
							1095	9									
02	4396	X	2573	-0-	-1823	-0-	55	1	1294	3	Y	1113	1089	0			41
							1224	9									
03	4867	X	4358	-0-	-509	-0-	152	1	2973	3	Y	1121	1128	0			34
							1233	9									
04	4710	X	3143	-0-	-1567	-0-	141	1	1676	3	Y	1205	1212	0			27
							1326	9									
*05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	104	1	4356	3	Y	1255	1246	0			36
							3	4	1381	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	6468	-0-	-9528	-0-	26	1	3758	3	Y	2440	2427	0			66
							2684	9									
01	20305	X	752	-0-	-19553	-0-	4	1	485	3	Y	239	301	0			4
							263	9									
02	18340	X	2170	-0-	-16170	-0-	36	1	1361	3	Y	703	681	0			26
							773	9									
03	20305	X	7493	-0-	-12812	-0-	225	1	5491	3	Y	1615	1592	0			49
							1777	9									
04	13260	X	9365	-0-	-3895	-0-	254	1	6534	3	Y	2343	2339	0			53
							2577	9									
*05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	227	1	9505	3	Y	2768	2742	0			79
							6	4	3045	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19902	X	9555	-0-	-10347	-0-	47	1	6762	3	Y	2496	2486	0			67
							2746	9									
01	12710	X	4021	-0-	-8689	-0-	23	1	2448	3	Y	1409	1452	0			24
							1550	9									
02	11480	X	2905	-0-	-8575	-0-	29	1	1602	3	Y	1158	1139	0			43
							1274	9									
03	12710	X	2959	-0-	-9751	-0-	138	1	2374	3	Y	406	437	0			12
							447	9									
04	12300	X	3805	-0-	-8495	-0-	174	1	3099	3	Y	484	485	0			11
							532	9									
05	9548	X	7660	-0-	-1888	-0-	166	1	6928	3	Y	511	507	0			15
							4	4	562	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21824	X	13885	-0-	-7939	-0-	70	1	10097	3	Y	3380	3342	0			91
							3718	9									
01	18135	X	4220	-0-	-13915	-0-	29	1	3096	3	Y	995	1069	0			17
							1095	9									
02	16380	X	5134	-0-	-11246	-0-	61	1	4321	3	Y	684	676	0			25
							752	9									
03	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	480	490	0			15
04	17550	X	1159	-0-	-16391	-0-	108	1	461	3	Y	536	539	0			12
							590	9									
05	13888	X	7890	-0-	-5998	-0-	170	1	7092	3	Y	567	563	0			16
							4	4	624	9							

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
12	50809	X	24773	-0-	-26036	-0-	230	1	22802	3	Y	1583	1596	1			30
							1741	9									
01	41664	X	22897	-0-	-18767	-0-	138	1	21172	3	Y	1443	1450	1			23
							1587	9									
02	37212	X	20566	-0-	-16646	-0-	107	1	18978	3	Y	1346	1321	1			48
							1481	9									
03	32271	X	19271	-0-	-13000	-0-	57	1	17838	3	Y	1251	1276	1			23
							1376	9									
04	28230	X	14330	-0-	-13900	-0-	79	1	13000	3	Y	1137	1137	1			23
							1251	9									
05	24769	X	14596	-0-	-10173	-0-	426	1	12845	3	Y	1204	1179	1	2	8	46
							1	4	1324	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38728	X	38728	-0-	-0-	-0-	28	1	37536	3	Y	1058	1044	0			30
							1164	9									
01	55893	X	33746	-0-	-22147	-0-	26	1	32599	3	Y	1019	1027	0			22
							1121	9									
02	50484	X	28850	-0-	-21634	-0-	26	1	27722	3	Y	1002	1000	0			24
							1102	9									
03	55893	X	28586	-0-	-27307	-0-	23	1	27345	3	Y	1107	1104	0			27
							1218	9									
04	46410	X	26490	-0-	-19920	-0-	22	1	25405	3	Y	966	975	0			18
							1063	9									
05	38719	X	24293	-0-	-14426	-0-	68	1	23264	3	Y	874	851	0			41
							961	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44330	X	21367	-0-	-22963	-0-	14	1	19078	3	Y	2068	2052	0			59
							2275	9									
01	44330	X	29026	-0-	-15304	-0-	22	1	27177	3	Y	1661	1684	0			36
							1827	9									
02	33796	X	25358	-0-	-8438	-0-	22	1	23631	3	Y	1550	1549	0			37
							1705	9									
03	35712	X	26016	-0-	-9696	-0-	20	1	24167	3	Y	1663	1659	0			41
							1829	9									
04	28080	X	22944	-0-	-5136	-0-	19	1	21275	3	Y	1500	1513	0			28
							1650	9									
05	29016	X	17740	-0-	-11276	-0-	47	1	16196	3	Y	1361	1325	0			64
							1497	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36549	X	25617	-0-	-10932	-0-	17	1	23334	3	Y	2060	2036	0			59
							2266	9									
01	36549	X	35312	-0-	-1237	-0-	27	1	33242	3	Y	1857	1876	0			40
							2043	9									
02	30593	X	30593	-0-	-0-	-0-	26	1	28567	3	Y	1818	1814	0			44
							2000	9									
03	30898	X	30898	-0-	-0-	-0-	24	1	28649	3	Y	2023	2018	0			49
							2225	9									
04	34170	X	27748	-0-	-6422	-0-	23	1	25799	3	Y	1751	1767	0			33
							1926	9									
05	35309	X	20505	-0-	-14804	-0-	55	1	18743	3	Y	1552	1512	0			73
							1707	9									

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
12	43964	X	43964	-0-	-0-	-0-	31	1	41141	3	Y	2538	2506	0			73
							2792	9									
01	40912	X	40912	-0-	-0-	-0-	30	1	36564	3	Y	3925	3914	0			84
							4318	9									
02	35831	X	35831	-0-	-0-	-0-	31	1	33467	3	Y	2121	2154	0			51
							2333	9									
03	39525	X	36579	-0-	-2946	-0-	29	1	33939	3	Y	2374	2367	0			58
							2611	9									
04	38250	X	33409	-0-	-4841	-0-	27	1	31121	3	Y	2055	2074	0			39
							2261	9									
05	39525	X	11833	-0-	-27692	-0-	31	1	10589	3	Y	1103	1090	0			52
							1213	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	19	1	2149	3	Y	307	221	1			86
							338	9									
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	13	1	2844	3	Y	10	94	1			2
							11	9									
02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	3	Y	442	373	1	9	3	62
							486	9									
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	330	1	7386	3	Y	727	667	1			122
							800	9									
04	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	487	1	9811	3	Y	604	635	1			91
							664	9									
*05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	468	1	15367	3	Y	613	645	1			59
							674	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52903	X	52903	-0-	-0-	-0-	168	1	49061	3	Y	3340	3293	0	45	1	108
							3674	9									
01	52793	X	43286	-0-	-9507	-0-	127	1	39907	3	Y	2956	2993	0			71
							3252	9									
02	47684	X	27472	-0-	-20212	-0-	71	1	24490	3	Y	2646	2602	0			115
							2911	9									
03	0	W	32972	-0-	32972	32972	82	1	29943	3	Y	2679	2650	0	44	8	100
							2947	9									
04	0	W	35293	-0-	35293	68265	145	1	32420	3	Y	2480	2498	0			82
							2728	9									
*05	105387	X	37122	-0-	-68265	-0-	108	1	34429	3	Y	2330	2308	0			104
							22	4	2563	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	9798	-0-	9798	51966	26	1	9154	3	Y	562	557	1			34
							618	9									
01	0	W	8793	-0-	8793	60759	73	1	8180	3	Y	491	498	1			27
							540	9									
02	0	W	5948	-0-	5948	66707	31	1	5426	3	Y	446	450	1			23
							491	9									
03	0	W	10836	-0-	10836	77543	40	1	10246	3	Y	500	492	1			31
							550	9									
04	87934	X	10391	-0-	-77543	-0-	32	1	9868	3	Y	446	446	1			31
							491	9									
*05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	35	1	10322	3	Y	297	300	1			28
							2	4	327	9							

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
12	32209	X	13386	-0-	-18823	-0-	34	1	12018	3	Y	1213	1221	1			74
							1334	9									
01	28179	X	12163	-0-	-16016	-0-	96	1	10853	3	Y	1104	1117	1			61
							1214	9									
02	19964	X	10516	-0-	-9448	-0-	53	1	9199	3	Y	1149	1150	1			60
							1264	9									
03	17081	X	9831	-0-	-7250	-0-	35	1	8711	3	Y	986	985	1			61
							1085	9									
04	14190	X	8732	-0-	-5458	-0-	25	1	7762	3	Y	859	861	1			59
							945	9									
05	13392	X	8699	-0-	-4693	-0-	27	1	7928	3	Y	675	669	1	1	8	64
							1	4	743	9							

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
12	28892	X	11925	-0-	-16967	-0-	30	1	10861	3	Y	940	946	1			57
							1034	9									
01	23467	X	11353	-0-	-12114	-0-	92	1	10341	3	Y	836	847	1			46
							920	9									
02	15512	X	9919	-0-	-5593	-0-	51	1	8880	3	Y	898	897	1			47
							988	9									
03	14570	X	9178	-0-	-5392	-0-	33	1	8292	3	Y	775	774	1			48
							853	9									
04	13320	X	7564	-0-	-5756	-0-	22	1	6858	3	Y	622	627	1			43
							684	9									
05	11935	X	7200	-0-	-4735	-0-	22	1	6593	3	Y	531	524	1			50
							1	4	584	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	16213	X	10746	-0-	-5467	-0-	26	1	9375	3	Y	1223	1178	1			74
							1345	9									
01	10664	X	8916	-0-	-1748	-0-	71	1	7978	3	Y	788	819	1			43
							867	9									
02	10640	X	6812	-0-	-3828	-0-	34	1	5902	3	Y	796	797	1			42
							876	9									
03	0	W	11121	-0-	11121	11121	41	1	10379	3	Y	637	640	1			39
							701	9									
04	0	W	13397	-0-	13397	24518	41	1	12476	3	Y	800	784	1			55
							880	9									
*05	33606	X	9088	-0-	-24518	-0-	28	1	8275	3	Y	713	701	1			67
							1	4	784	9							

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
12	22971	X	10642	-0-	-12329	-0-	28	1	9972	3	Y	584	582	1			35
							642	9									
01	17577	X	9886	-0-	-7691	-0-	82	1	9237	3	Y	515	522	1			28
							567	9									
02	12684	X	8379	-0-	-4305	-0-	45	1	7722	3	Y	556	555	1			29
							612	9									
03	0	W	11521	-0-	11521	11521	44	1	10907	3	Y	518	515	1			32
							570	9									
04	0	W	9706	-0-	9706	21227	30	1	9161	3	Y	468	468	1			32
							515	9									
*05	27809	X	6582	-0-	-21227	-0-	21	1	6167	3	Y	357	355	1			34
							1	4	393	9							

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
12	10013	X	6592	-0-	-3421	-0-	17	1	6256	3	Y	290	288	1			18
							319	9									
01	8773	X	5380	-0-	-3393	-0-	45	1	5032	3	Y	275	278	1			15
							303	9									
02	7924	X	3836	-0-	-4088	-0-	21	1	3580	3	Y	214	218	1			11
							235	9									
03	0	W	2499	-0-	2499	2499	9	1	2381	3	Y	99	104	1			6
							109	9									
04	0	W	3066	-0-	3066	5565	9	1	2906	3	Y	137	134	1			9
							151	9									
*05	12221	X	6656	-0-	-5565	-0-	22	1	6388	3	Y	223	211	1			21
							1	4	245	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41199	X	18627	-0-	-22572	-0-	167	1	16525	3	Y	1759	1775	1			34
							1935	9									
01	36363	X	15525	-0-	-20838	-0-	92	1	14045	3	Y	1262	1276	1			20
							1388	9									
02	27244	X	15374	-0-	-11870	-0-	77	1	13695	3	Y	1456	1424	1			52
							1602	9									
03	0	W	14530	-0-	14530	14530	41	1	12837	3	Y	1502	1526	1			28
							1652	9									
04	0	W	11800	-0-	11800	26330	62	1	10252	3	Y	1351	1351	1			28
							1486	9									
*05	38365	X	12035	-0-	-26330	-0-	341	1	10259	3	Y	1304	1282	1			50
							1	4	1434	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	538	1	14102	3	Y	4279	3686	0	536	1	265
							4707	9									
01	14663	X	11018	-0-	-3645	-0-	149	1	6836	3	Y	3666	3713	0			218
							4033	9									
02	13244	X	13197	-0-	-47	-0-	155	1	10139	3	Y	2639	2569	0	45	1	243
							2903	9									
03	14663	X	6386	-0-	-8277	-0-	107	1	4836	3	Y	1312	1447	0			108
							1443	9									
04	14190	X	13591	-0-	-599	-0-	157	1	10974	3	Y	2236	2229	0			115
							2460	9									
05	14663	X	13556	-0-	-1107	-0-	146	1	9997	3	Y	3103	2982	0			236
							3413	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	748	-0-	-11187	-0-	748	3			Y	-0-	206	0			-0-
01	11935	X	1976	-0-	-9959	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
02	10780	X	5827	-0-	-4953	-0-	79	1	4477	3	Y	1155	1113	0			42
							1271	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1207	1192	0	38	1	19
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	1076	0			16
05	0	W	5300	-0-	5300	5300	76	1	2755	3	Y	2242	2220	0			38
							3	4	2466	9							

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
12	54622	X	23651	-0-	-30971	-0-	218	1	21610	3	Y	1657	1672	1			32
							1823	9									
01	51863	X	17370	-0-	-34493	-0-	104	1	16027	3	Y	1126	1140	1			18
							1239	9									
02	38976	X	17424	-0-	-21552	-0-	90	1	16041	3	Y	1175	1151	1			42
							1293	9									
03	0	W	18410	-0-	18410	18410	54	1	16974	3	Y	1256	1275	1			23
							1382	9									
04	0	W	14201	-0-	14201	32611	78	1	12862	3	Y	1146	1145	1			24
							1261	9									
*05	47516	X	14905	-0-	-32611	-0-	441	1	13290	3	Y	1066	1049	1			41
							1	4	1173	9							

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
12	43121	X	13105	-0-	-30016	-0-	117	1	11569	3	Y	1290	1321	1			25
							1419	9									
01	42129	X	961	-0-	-41168	-0-	4	1	564	3	Y	357	376	1			6
							393	9									
02	33012	X	2243	-0-	-30769	-0-	12	1	2164	3	Y	61	65	1			2
							67	9									
03	0	W	11143	-0-	11143	11143	32	1	10304	3	Y	734	722	1			14
							807	9									
04	0	W	10397	-0-	10397	21540	58	1	9414	3	Y	841	838	1			17
							925	9									
*05	32298	X	10758	-0-	-21540	-0-	315	1	9503	3	Y	854	838	1			33
							1	4	939	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	43121	X	16616	-0-	-26505	-0-	148	1	14721	3	Y	1588	1605	1			31
							1747	9									
01	40145	X	11037	-0-	-29108	-0-	64	1	9887	3	Y	987	1002	1			16
							1086	9									
02	29960	X	11809	-0-	-18151	-0-	60	1	10642	3	Y	1006	986	1			36
							1107	9									
03	0	W	8419	-0-	8419	8419	23	1	7223	3	Y	1066	1082	1			20
							1173	9									
04	0	W	8388	-0-	8388	16807	44	1	7260	3	Y	985	985	1			20
							1084	9									
*05	24928	X	8121	-0-	-16807	-0-	228	1	6852	3	Y	945	929	1			36
							1	4	1040	9							

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
12	37355	X	29673	-0-	-7682	-0-	57	1	27841	3	Y	1614	1605	1			35
							1775	9									
01	37355	X	28544	-0-	-8811	-0-	44	1	26766	3	Y	1576	1583	1			28
							1734	9									
02	33740	X	22349	-0-	-11391	-0-	46	1	20795	3	Y	1371	1363	1			36
							1508	9									
03	28427	X	22873	-0-	-5554	-0-	91	1	21162	3	Y	1473	1466	1			43
							1620	9									
04	28710	X	21512	-0-	-7198	-0-	79	1	19961	3	Y	1338	1345	1			36
							1472	9									
05	29667	X	22073	-0-	-7594	-0-	67	1	20515	3	Y	1349	1355	1			30
							7	4	1484	9							

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
12	49228	X	39589	-0-	-9639	-0-	79	1	34564	3	Y	4496	4481	1			39
							4946	9									
01	49228	X	38522	-0-	-10706	-0-	99	1	34396	3	Y	3661	3659	1			41
							4027	9									
02	44464	X	28032	-0-	-16432	-0-	81	1	25102	3	Y	2590	2609	1			22
							2849	9									
03	44330	X	26666	-0-	-17664	-0-	92	1	23964	3	Y	2373	2375	1			20
							2610	9									
04	42900	X	23992	-0-	-18908	-0-	112	1	21733	3	Y	1952	1954	1			18
							2147	9									
05	39587	X	22620	-0-	-16967	-0-	61	1	20520	3	Y	1806	1805	1			19
							52	4	1987	9							

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
12	19065	X	12295	-0-	-6770	-0-	30	1	10889	3	Y	1251	1154	1	92	8	70
							1376	9									
01	17205	X	11408	-0-	-5797	-0-	90	1	10111	3	Y	1097	1107	1			60
							1207	9									
02	12124	X	9915	-0-	-2209	-0-	49	1	8517	3	Y	1226	1217	1	5	8	64
							1349	9									
03	0	W	10031	-0-	10031	10031	36	1	9071	3	Y	840	852	1			52
							924	9									
04	0	W	9868	-0-	9868	19899	29	1	8869	3	Y	882	874	1			60
							970	9									
*05	31265	X	11366	-0-	-19899	-0-	33	1	9720	3	Y	1465	1387	1			138
							1	4	1612	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	28396	X	16557	-0-	-11839	-0-	151	1	14925	3	Y	1346	1352	1			26
							1481	9									
01	23932	X	16371	-0-	-7561	-0-	97	1	14868	3	Y	1278	1284	1			20
							1406	9									
02	19908	X	15507	-0-	-4401	-0-	80	1	14192	3	Y	1123	1103	1			40
							1235	9									
03	18693	X	14194	-0-	-4499	-0-	41	1	12952	3	Y	1092	1112	1			20
							1201	9									
04	17160	X	14774	-0-	-2386	-0-	83	1	13568	3	Y	1021	1020	1			21
							1123	9									
05	17174	X	14414	-0-	-2760	-0-	428	1	12898	3	Y	988	971	1			38
							1	4	1087	9							

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
12	14B2 EXT		27841	-0-	27841	62895	104	1	21021	3	Y	6105	6107	1			59
							6716	9									
01	88019	X	25124	-0-	-62895	-0-	129	1	18626	3	Y	5790	5765	1			84
							6369	9									
02	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	83	1	15201	3	Y	4767	4759	1			92
							5244	9									
03	17670	X	15950	-0-	-1720	-0-	87	1	11565	3	Y	3907	3916	1			83
							4298	9									
04	17100	X	11863	-0-	-5237	-0-	46	1	7954	3	Y	3512	3551	1			44
							3863	9									
05	17670	X	16280	-0-	-1390	-0-	66	1	12358	3	Y	3470	3439	1			75
							39	4	3817	9							

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
12	18259	X	12782	-0-	-5477	-0-	32	1	11538	3	Y	1102	1062	1	35	8	65
							1212	9									
01	16275	X	11338	-0-	-4937	-0-	91	1	10287	3	Y	873	890	1			48
							960	9									
02	13384	X	10121	-0-	-3263	-0-	52	1	9020	3	Y	954	952	1			50
							1049	9									
03	0	W	10069	-0-	10069	10069	36	1	9050	3	Y	894	889	1			55
							983	9									
04	0	W	7064	-0-	7064	17133	20	1	6204	3	Y	764	767	1			52
							840	9									
*05	23265	X	6132	-0-	-17133	-0-	18	1	5420	3	Y	630	623	1			59
							1	4	693	9							

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
12	19158	X	18975	-0-	-183	-0-	15146	3	3829	9	N	3481	3396	1			308
01	19158	X	17303	-0-	-1855	-0-	14175	3	3128	9	N	2844	2869	1			283
02	17304	X	13644	-0-	-3660	-0-	11471	3	2173	9	N	1975	1937	1			321
03	0	W	342	-0-	342	342	179	3	163	9	N	148	178	1			291
04	0	W	-0-	-0-	-0-	342					N	61					352
05	5508	X	3140	-0-	-2368	-0-	2988	3	152	9	N	138					490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	30411	X	22229	-0-	-8182	-0-	206	1	20469	3	Y	1413	1422	1			27
							1554	9									
01	25203	X	15952	-0-	-9251	-0-	94	1	14399	3	Y	1326	1332	1			21
							1459	9									
02	21924	X	13901	-0-	-8023	-0-	71	1	12524	3	Y	1187	1166	1			42
							1306	9									
03	0	W	16611	-0-	16611	16611	48	1	15195	3	Y	1244	1263	1			23
							1368	9									
04	0	W	15627	-0-	15627	32238	87	1	14267	3	Y	1157	1156	1			24
							1273	9									
*05	47405	X	15167	-0-	-32238	-0-	449	1	13512	3	Y	1095	1077	1			42
							1	4	1205	9							

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
12	25637	X	15680	-0-	-9957	-0-	135	1	13414	3	Y	1937	1948	1			37
							2131	9									
01	20553	X	15426	-0-	-5127	-0-	87	1	13347	3	Y	1811	1819	1			29
							1992	9									
02	16716	X	13197	-0-	-3519	-0-	64	1	11410	3	Y	1566	1539	1			56
							1723	9									
03	0	W	14017	-0-	14017	14017	39	1	12274	3	Y	1549	1576	1			29
							1704	9									
04	0	W	13552	-0-	13552	27569	72	1	11881	3	Y	1454	1453	1			30
							1599	9									
*05	40809	X	13240	-0-	-27569	-0-	377	1	11344	3	Y	1380	1357	1			53
							1	4	1518	9							

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
12	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	34	1	12148	3	Y	732	730	1			44
							805	9									
01	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	95	1	10721	3	Y	638	628	1	20	8	34
							702	9									
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	52	1	9039	3	Y	636	637	1			33
							700	9									
03	0	W	8846	-0-	8846	8846	33	1	8230	3	Y	530	530	1			33
							583	9									
04	0	W	8273	-0-	8273	17119	25	1	7729	3	Y	472	473	1			32
							519	9									
*05	24812	X	7693	-0-	-17119	-0-	25	1	7309	3	Y	325	326	1			31
							1	4	358	9							

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
12	18600	X	10618	-0-	-7982	-0-	27	1	9667	3	Y	840	835	1			51
							924	9									
01	15748	X	9290	-0-	-6458	-0-	75	1	8490	3	Y	659	674	1			36
							725	9									
02	11928	X	7891	-0-	-4037	-0-	41	1	7088	3	Y	693	693	1			36
							762	9									
03	0	W	9759	-0-	9759	9759	35	1	8726	3	Y	907	887	1			56
							998	9									
04	0	W	14519	-0-	14519	24278	43	1	13378	3	Y	998	986	1			68
							1098	9									
05	0	W	8572	-0-	8572	32850	27	1	7968	3	Y	524	543	1			49
							1	4	576	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	17856	X	12966	-0-	-4890	-0-	64	1	11998	3	Y	822	794	0			61
							904	9									
01	15810	X	14095	-0-	-1715	-0-	56	1	13343	3	Y	633	662	0			32
							696	9									
02	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	46	1	10662	3	Y	396	400	0			28
							436	9									
03	0	W	10507	-0-	10507	10507	35	1	9936	3	Y	487	495	0			20
							536	9									
04	0	W	8657	-0-	8657	19164	27	1	8189	3	Y	401	398	0			23
							441	9									
*05	26405	X	7241	-0-	-19164	-0-	19	1	6803	3	Y	379	375	0			27
							2	4	417	9							

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
12	17980	X	8616	-0-	-9364	-0-	43	1	8058	3	Y	468	470	0			35
							515	9									
01	14632	X	7371	-0-	-7261	-0-	29	1	6960	3	Y	347	365	0			17
							382	9									
02	10948	X	6911	-0-	-4037	-0-	29	1	6574	3	Y	280	277	0			20
							308	9									
03	0	W	9218	-0-	9218	9218	31	1	8689	3	Y	453	455	0			18
							498	9									
04	0	W	10339	-0-	10339	19557	31	1	9670	3	Y	580	565	0			33
							638	9									
*05	29002	X	9445	-0-	-19557	-0-	24	1	8765	3	Y	594	585	0			42
							3	4	653	9							

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
12	19375	X	12413	-0-	-6962	-0-	63	1	11686	3	Y	604	606	0	1	8	45
							664	9									
01	16523	X	10106	-0-	-6417	-0-	40	1	9381	3	Y	623	637	0			31
							685	9									
02	14336	X	9309	-0-	-5027	-0-	38	1	8802	3	Y	426	426	0			31
							469	9									
03	0	W	9768	-0-	9768	9768	32	1	9050	3	Y	624	630	0			25
							686	9									
04	0	W	8440	-0-	8440	18208	26	1	7854	3	Y	509	505	0			29
							560	9									
*05	26252	X	8044	-0-	-18208	-0-	20	1	7452	3	Y	517	509	0			37
							3	4	569	9							

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
12	20832	X	8022	-0-	-12810	-0-	41	1	7665	3	Y	287	301	0			21
							316	9									
01	18042	X	8583	-0-	-9459	-0-	35	1	8187	3	Y	328	333	0			16
							361	9									
02	13104	X	7708	-0-	-5396	-0-	32	1	7404	3	Y	247	245	0			18
							272	9									
03	0	W	7620	-0-	7620	7620	25	1	7179	3	Y	378	381	0			15
							416	9									
04	0	W	8095	-0-	8095	15715	25	1	7641	3	Y	390	383	0			22
							429	9									
*05	23055	X	7340	-0-	-15715	-0-	19	1	6904	3	Y	377	372	0			27
							2	4	415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	24986	X	14578	-0-	-10408	-0-	39	1	13799	3	Y	673	666	1			41
							740	9									
01	19592	X	18419	-0-	-1173	-0-	155	1	17432	3	Y	756	755	1			42
							832	9									
02	15064	X	13929	-0-	-1135	-0-	74	1	12855	3	Y	909	903	1			48
							1000	9									
03	0	W	13918	-0-	13918	13918	52	1	13060	3	Y	733	736	1			45
							806	9									
04	0	W	12580	-0-	12580	26498	38	1	11885	3	Y	597	601	1			41
							657	9									
*05	38750	X	12252	-0-	-26498	-0-	40	1	11748	3	Y	420	421	1			40
							2	4	462	9							

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
12	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	27	1	9754	3	Y	1069	1069	1			65
							1176	9									
01	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	80	1	8969	3	Y	925	939	1			51
							1018	9									
02	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	65	1	11178	3	Y	1373	1352	1			72
							1510	9									
03	0	W	13545	-0-	13545	13545	47	1	11958	3	Y	1400	1386	1			86
							1540	9									
04	0	W	17346	-0-	17346	30891	52	1	16164	3	Y	1027	1043	1			70
							1130	9									
*05	47728	X	16837	-0-	-30891	-0-	53	1	15786	3	Y	905	890	1			85
							2	4	996	9							

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
12	26505	X	26400	-0-	-105	-0-	19	1	20960	3	Y	4928	4925	1			48
							5421	9									
01	26505	X	14628	-0-	-11877	-0-	67	1	11202	3	Y	3054	3036	1			66
							3359	9									
02	23940	X	21	-0-	-23919	-0-	5	1	8	3	Y	7	28	1			45
							8	9									
03	26505	X	4728	-0-	-21777	-0-	276	1	3634	3	Y	744	738	1			51
							818	9									
04	25650	X	20191	-0-	-5459	-0-	414	1	15730	3	Y	3679	3657	1			73
							4047	9									
05	26412	X	19415	-0-	-6997	-0-	509	1	15136	3	Y	3412	3437	1			48
							17	4	3753	9							

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
12	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	21	1	23275	3	Y	6585	6590	1			64
							7244	9									
01	24242	X	17203	-0-	-7039	-0-	50	1	13726	3	Y	3115	3112	1			67
							3427	9									
02	21896	X	16	-0-	-21880	-0-	3	1	4	3	Y	8	29	1			46
							9	9									
03	24242	X	-0-	-0-	-24242	-0-					Y	806	797	1			55
04	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					Y	3639	3622	1			72
05	24242	X	6787	-0-	-17455	-0-	159	1	4745	3	Y	1707	1755	1			24
							5	4	1878	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	21452	X	16433	-0-	-5019	-0-	12	1	13825	3	Y	2360	2361	1			23
							2596	9									
01	21452	X	10049	-0-	-11403	-0-	30	1	8109	3	Y	1736	1722	1			37
							1910	9									
02	19376	X	7	-0-	-19369	-0-	1	1	2	3	Y	4	16	1			25
							4	9									
03	21452	X	803	-0-	-20649	-0-	257	1	85	3	Y	419	415	1			29
							461	9									
04	16500	X	3101	-0-	-13399	-0-	263	1	790	3	Y	1862	1854	1			37
							2048	9									
05	16430	X	12665	-0-	-3765	-0-	361	1	10721	3	Y	1428	1445	1			20
							12	4	1571	9							

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
12	18383	X	16789	-0-	-1594	-0-	13	1	14022	3	Y	2504	2504	1			24
							2754	9									
01	18383	X	11786	-0-	-6597	-0-	36	1	9717	3	Y	1848	1832	1			40
							2033	9									
02	16604	X	11	-0-	-16593	-0-	3	1	4	3	Y	4	17	1			27
							4	9									
03	18383	X	730	-0-	-17653	-0-	213	1	97	3	Y	382	383	1			26
							420	9									
04	17550	X	3883	-0-	-13667	-0-	252	1	1429	3	Y	2002	1988	1			40
							2202	9									
05	16802	X	14810	-0-	-1992	-0-	397	1	11786	3	Y	2375	2382	1			33
							14	4	2613	9							

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
12	18569	X	13456	-0-	-5113	-0-	9	1	10042	3	Y	3095	3096	1			30
							3405	9									
01	18569	X	9964	-0-	-8605	-0-	28	1	7675	3	Y	2055	2041	1			44
							2261	9									
02	16772	X	13	-0-	-16759	-0-	2	1	5	3	Y	5	19	1			30
							6	9									
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	488	483	1	2	8	33
04	14250	X	6848	-0-	-7402	-0-	225	1	4564	3	Y	1872	1868	1			37
							2059	9									
*05	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	417	1	12380	3	Y	1316	1335	1			18
							14	4	1448	9							

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
12	12493	X	108	-0-	-12385	-0-	10	3	98	9	Y	89	59	0			30
01	12493	X	6468	-0-	-6025	-0-	3492	3	2976	9	Y	2705	2229	0	227	1	279
02	11284	X	7726	-0-	-3558	-0-	56	1	4834	3	Y	2578	2520	0	242	1	95
							2836	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1428	1413	0	84	1	22
													4	8			
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE 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
12	14353	X	945	-0-	-13408	-0-	131	3	814	9	Y	740	493	0			247
01	14353	X	9970	-0-	-4383	-0-	3495	3	6475	9	Y	5886	4849	0	677	1	607
02	12964	X	8833	-0-	-4131	-0-	106	1	2018	3	Y	6099	5956	0	526	1	224
							6709	9									
03	0	W	8000	-0-	8000	8000	207	1	2135	3	Y	5144	5090	0	199	1	79
							5658	9									
04	0	W	7385	-0-	7385	15385	172	1	1472	3	Y	5219	5219	0			79
							5741	9									
05	0	W	14307	-0-	14307	29692	254	1	9244	3	Y	4362	4368	0			73
							11	4	4798	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

12	21452	X	14269	-0-	-7183	-0-	126	1	12467	3	Y	1524	1533	1			29
							1676	9									
01	17639	X	13374	-0-	-4265	-0-	77	1	11779	3	Y	1380	1387	1			22
							1518	9									
02	15932	X	9473	-0-	-6459	-0-	46	1	8143	3	Y	1167	1147	1			42
							1284	9									
03	0	W	10590	-0-	10590	10590	30	1	9397	3	Y	1057	1079	1			20
							1163	9									
04	0	W	10204	-0-	10204	20794	55	1	9056	3	Y	994	993	1			21
							1093	9									
*05	30981	X	10187	-0-	-20794	-0-	293	1	8815	3	Y	980	964	1			37
							1	4	1078	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

12	23715	X	9103	-0-	-14612	-0-	78	1	7763	3	Y	1147	1160	1			22
							1262	9									
01	19127	X	8715	-0-	-10412	-0-	49	1	7434	3	Y	1120	1124	1			18
							1232	9									
02	17276	X	10328	-0-	-6948	-0-	49	1	8699	3	Y	1436	1403	1			51
							1580	9									
03	14601	X	11577	-0-	-3024	-0-	32	1	9982	3	Y	1421	1446	1			26
							1563	9									
04	9810	X	9655	-0-	-155	-0-	51	1	8413	3	Y	1083	1087	1			22
							1191	9									
*05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	349	1	10500	3	Y	1185	1162	1			45
							1	4	1304	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

12	27683	X	4268	-0-	-23415	-0-	22	1	4059	3	Y	170	171	0			13
							187	9									
01	21793	X	6291	-0-	-15502	-0-	25	1	5951	3	Y	286	285	0			14
							315	9									
02	13048	X	5250	-0-	-7798	-0-	22	1	5011	3	Y	197	197	0			14
							217	9									
03	0	W	5742	-0-	5742	5742	19	1	5425	3	Y	271	274	0			11
							298	9									
04	0	W	6301	-0-	6301	12043	20	1	5948	3	Y	303	297	0			17
							333	9									
*05	19603	X	7560	-0-	-12043	-0-	19	1	7135	3	Y	367	358	0			26
							2	4	404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	7620	-0-	-7942	-0-	38	1	7101	3	Y	437	448	0			32
							481	9									
01	13702	X	7636	-0-	-6066	-0-	30	1	7034	3	Y	520	526	0			26
							572	9									
02	12376	X	6382	-0-	-5994	-0-	26	1	5863	3	Y	448	442	0			32
							493	9									
03	0	W	7155	-0-	7155	7155	21	1	6070	3	Y	967	960	0			39
							1064	9									
04	0	W	5797	-0-	5797	12952	17	1	5051	3	Y	663	664	0			38
							729	9									
*05	17786	X	4834	-0-	-12952	-0-	12	1	4476	3	Y	314	330	0			22
							1	4	345	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	30	1	5652	3	Y	254	259	0			19
							279	9									
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	24	1	5609	3	Y	315	318	0			16
							347	9									
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	23	1	5304	3	Y	219	219	0			16
							241	9									
03	0	W	5792	-0-	5792	5792	19	1	5371	3	Y	365	366	0			15
							402	9									
04	0	W	9915	-0-	9915	15707	31	1	9383	3	Y	455	444	0			26
							501	9									
*05	24807	X	9100	-0-	-15707	-0-	23	1	8594	3	Y	436	431	0			31
							3	4	480	9							

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
12	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	74	1	13693	3	Y	657	662	0			49
							723	9									
01	12648	X	10248	-0-	-2400	-0-	41	1	9602	3	Y	550	571	0			28
							605	9									
02	11424	X	8365	-0-	-3059	-0-	34	1	7948	3	Y	348	351	0			25
							383	9									
03	0	W	8683	-0-	8683	8683	29	1	8083	3	Y	519	523	0			21
							571	9									
04	0	W	7670	-0-	7670	16353	24	1	7171	3	Y	432	428	0			25
							475	9									
*05	23941	X	7588	-0-	-16353	-0-	19	1	7081	3	Y	442	435	0			32
							2	4	486	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	5634	-0-	-9897	-0-	29	1	5350	3	Y	232	227	0			17
							255	9									
01	12307	X	7685	-0-	-4622	-0-	31	1	7249	3	Y	368	367	0			18
							405	9									
02	9744	X	6624	-0-	-3120	-0-	28	1	6346	3	Y	227	229	0			16
							250	9									
03	0	W	7180	-0-	7180	7180	24	1	6849	3	Y	279	284	0			11
							307	9									
04	0	W	6170	-0-	6170	13350	19	1	5844	3	Y	279	274	0			16
							307	9									
*05	19728	X	6378	-0-	-13350	-0-	17	1	6075	3	Y	258	256	0			18
							2	4	284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	16097	-0-	-1077	-0-	11	1	12953	3	Y	2848	2847	1			28
							3133	9									
01	17174	X	11849	-0-	-5325	-0-	35	1	9585	3	Y	2026	2010	1			44
							2229	9									
02	15512	X	23	-0-	-15489	-0-	7	1	12	3	Y	4	19	1			29
							4	9									
03	17174	X	437	-0-	-16737	-0-	87	1	28	3	Y	293	302	1			20
							322	9									
04	16620	X	5120	-0-	-11500	-0-	216	1	2734	3	Y	1973	1954	1			39
							2170	9									
05	16089	X	10361	-0-	-5728	-0-	295	1	8772	3	Y	1167	1190	1			16
							10	4	1284	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	5598	-0-	-16164	-0-	12	1	1611	3	Y	3614	3361	1	252	8	33
							3975	9									
01	21762	X	7856	-0-	-13906	-0-	3	1	7527	3	Y	296	323	1			6
							326	9									
02	19656	X	3485	-0-	-16171	-0-	49	1	3432	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	49	1	16	8	3
04	0	W	5172	-0-	5172	5172	185	1	4820	3	Y	152	152	1			3
							167	9									
05	0	W	17770	-0-	17770	22942	446	1	13281	3	Y	3662	3614	1			51
							15	4	4028	9							

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
12	18724	X	17367	-0-	-1357	-0-	12	1	13597	3	Y	3416	3418	1			33
							3758	9									
01	18724	X	8291	-0-	-10433	-0-	25	1	6690	3	Y	1433	1435	1			31
							1576	9									
02	16912	X	989	-0-	-15923	-0-	51	1	885	3	Y	48	13	1			66
							53	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	929	931	1			64
04	0	W	7205	-0-	7205	7205	222	1	3619	3	Y	3058	3061	1			61
							3364	9									
05	0	W	7742	-0-	7742	14947	146	1	4354	3	Y	2943	2963	1			41
							5	4	3237	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31899	X	16883	-0-	-15016	-0-	12	1	14005	3	Y	2605	2612	1			25
							2866	9									
01	28427	X	5689	-0-	-22738	-0-	17	1	4670	3	Y	911	916	1			20
							1002	9									
02	20412	X	16	-0-	-20396	-0-	4	1	6	3	Y	5	8	1			17
							6	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	178	1			12
04	0	W	3215	-0-	3215	3215	218	1	674	3	Y	2112	2082	1			42
							2323	9									
05	0	W	12423	-0-	12423	15638	315	1	9380	3	Y	2470	2477	1			35
							11	4	2717	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27621	X	14806	-0-	-12815	-0-	10	1	11003	3	Y	3448	3465	1			34
							3793	9									
01	27621	X	7268	-0-	-20353	-0-	20	1	5518	3	Y	1573	1573	1			34
							1730	9									
02	24948	X	41	-0-	-24907	-0-	7	1	13	3	Y	19	15	1			38
							21	9									
03	0	W	824	-0-	824	824	82	1	149	3	Y	539	540	1			37
							593	9									
04	0	W	5490	-0-	5490	6314	263	1	2253	3	Y	2704	2687	1			54
							2974	9									
*05	23208	X	16894	-0-	-6314	-0-	425	1	12640	3	Y	3468	3473	1			49
							14	4	3815	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	15	1	17127	3	Y	4086	4083	1			40
							4495	9									
01	19158	X	7823	-0-	-11335	-0-	23	1	6327	3	Y	1339	1350	1			29
							1473	9									
02	17304	X	19	-0-	-17285	-0-	3	1	6	3	Y	9	12	1			26
							10	9									
03	0	W	476	-0-	476	476	69	1	80	3	Y	297	303	1			20
							327	9									
04	0	W	7218	-0-	7218	7694	215	1	4382	3	Y	2383	2356	1			47
							2621	9									
*05	17479	X	9785	-0-	-7694	-0-	264	1	7844	3	Y	1516	1542	1			21
							9	4	1668	9							

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
12	42532	X	15567	-0-	-26965	-0-	11	1	12177	3	Y	3072	3070	1			30
							3379	9									
01	42532	X	13887	-0-	-28645	-0-	42	1	11473	3	Y	2156	2139	1			47
							2372	9									
02	38416	X	-0-	-0-	-38416	-0-					Y	-0-	20	1			27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	378	1			26
04	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					Y	1085	1090	1			21
05	15562	X	4771	-0-	-10791	-0-	150	1	4453	3	Y	148	167	1			2
							5	4	163	9							

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
12	49569	X	18597	-0-	-30972	-0-	35	1	17388	3	Y	1067	1078	1			23
							1174	9									
01	33883	X	17383	-0-	-16500	-0-	27	1	16230	3	Y	1024	1029	1			18
							1126	9									
02	30604	X	12415	-0-	-18189	-0-	25	1	11474	3	Y	833	829	1			22
							916	9									
03	23746	X	12983	-0-	-10763	-0-	51	1	11980	3	Y	865	861	1			26
							952	9									
04	19710	X	12973	-0-	-6737	-0-	48	1	12069	3	Y	778	783	1			21
							856	9									
05	18600	X	13375	-0-	-5225	-0-	40	1	12448	3	Y	803	806	1			18
							4	4	883	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	2583	-0-	-5167	-0-	11	1	2202	3	Y	336	340	1			3
							370	9									
01	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	77	1	9335	3	Y	1596	1576	1			23
							1756	9									
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	72	1	7586	3	Y	2458	2433	1			48
							2704	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1959	1965	1			42
04	0	W	10681	-0-	10681	10681	75	1	7138	3	Y	3153	3156	1			39
							3468	9									
05	0	W	10349	-0-	10349	21030	44	1	8368	3	Y	1737	1738	1			38
							26	4	1911	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

12	26040	X	19689	-0-	-6351	-0-	13082	3	6607	9	N	6006	5959	1			333
01	0	W	20612	-0-	20612	20612	15944	3	4668	9	N	4244	4369	1			208
02	0	W	-0-	-0-	-0-	20612					N	-0-					208
03	0	W	-0-	-0-	-0-	20612					N	5504	5195	1			517
04	42288	X	21676	-0-	-20612	-0-	16871	3	4805	9	N	4368	4358	1			527
05	20615	X	10573	-0-	-10042	-0-	8408	3	2165	9	N	1968	2384	1			111

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

12	20832	X	16735	-0-	-4097	-0-	13169	3	3566	9	N	3242	3319	1			108
01	20832	X	12924	-0-	-7908	-0-	10443	3	2481	9	N	2255	2295	1			68
02	18816	X	-0-	-0-	-18816	-0-					N	-0-					68
03	16740	X	15742	-0-	-998	-0-	12296	3	3446	9	N	3133	2818	1			383
04	16200	X	13581	-0-	-2619	-0-	10669	3	2912	9	N	2647	2660	1			370
05	16740	X	7359	-0-	-9381	-0-	6099	3	1260	9	N	1145	1429	1			86

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

12	27813	X	155	-0-	-27658	-0-	76	3	79	9	Y	72	271	0			24
01	13764	X	4992	-0-	-8772	-0-	4429	3	563	9	Y	512	422	0	61	1	53
02	12432	X	9375	-0-	-3057	-0-	23	1	4799	3	Y	4139	3994	0	46	1	152
							4553	9									
03	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	2438	2417	0	135	1	38
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	1947	1956	0			29
05	10385	X	9685	-0-	-700	-0-	174	1	6352	3	Y	2865	2846	0			48
							7	4	3152	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269933 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 7081 - 11940

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 10/17/2013

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18879	X	3860	-0-	-15019	-0-	99	1	2284	3	Y	1343	1417	1			75
							1477	9									
01	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					Y	551	611	1			15
02	17052	X	-0-	-0-	-17052	-0-					Y	190	199	1			6
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	413	404	1			15
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	726	716	1			25
*05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	266	1	6762	3	Y	948	937	1			36
							3	4	1043	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 269964 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 10/17/2013

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

12	39649	X	26799	-0-	-12850	-0-	139	1	25322	3	Y	1216	1215	0			34
							1338	9									
01	0	W	24591	-0-	24591	24591	84	1	23197	3	Y	1191	1180	0			45
							1310	9									
02	0	W	14642	-0-	14642	39233	33	1	13639	3	Y	882	858	0			69
							970	9									
03	59189	X	19956	-0-	-39233	-0-	40	1	18780	3	Y	1033	1071	0			31
							1136	9									
04	25920	X	16430	-0-	-9490	-0-	28	1	15446	3	Y	869	860	0			40
							956	9									
05	26784	X	15685	-0-	-11099	-0-	28	1	14716	3	Y	855	844	0			51
							941	9									

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

12	83731	X	8307	-0-	-75424	-0-	12	1	7351	3	Y	858	1003	0			38
							944	9									
01	83731	X	4571	-0-	-79160	-0-	8	1	4124	3	Y	399	399	0	24	1	14
							439	9									
02	75628	X	9644	-0-	-65984	-0-	15	1	8981	3	Y	589	471	0	99	1	33
							648	9									
03	0	W	13016	-0-	13016	13016	17	1	11907	3	Y	993	985	0	5	1	36
							1092	9									
04	0	W	12520	-0-	12520	25536	20	1	11466	3	Y	940	923	0	8	1	45
							1034	9									
05	0	W	11247	-0-	11247	36783	19	1	10284	3	Y	858	852	0			51
							944	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

12	43059	X	27075	-0-	-15984	-0-	141	1	25666	3	Y	1153	1152	0			32
							1268	9									
01	0	W	21218	-0-	21218	21218	73	1	20033	3	Y	1011	1004	0			39
							1112	9									
02	0	W	15421	-0-	15421	36639	35	1	14447	3	Y	854	826	0			67
							939	9									
03	54309	X	17670	-0-	-36639	-0-	35	1	16591	3	Y	949	988	0			28
							1044	9									
04	26190	X	16359	-0-	-9831	-0-	28	1	15470	3	Y	783	775	0			36
							861	9									
05	27063	X	12576	-0-	-14487	-0-	23	1	11773	3	Y	709	703	0			42
							780	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	15216	-0-	-5306	-0-	15	1	12454	3	Y	2497	2499	1			24
							2747	9									
01	20522	X	9508	-0-	-11014	-0-	30	1	7940	3	Y	1398	1392	1			30
							1538	9									
02	18536	X	762	-0-	-17774	-0-	11	1	727	3	Y	22	13	1			39
							24	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	860	840	1			59
04	0	W	6710	-0-	6710	6710	256	1	3509	3	Y	2677	2683	1			53
							2945	9									
05	0	W	13039	-0-	13039	19749	351	1	10401	3	Y	2068	2092	1			29
							12	4	2275	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44051	X	28026	-0-	-16025	-0-	146	1	26521	3	Y	1235	1236	0			34
							1359	9									
01	0	W	20229	-0-	20229	20229	69	1	18825	3	Y	1214	1202	0			46
							1335	9									
02	0	W	13868	-0-	13868	34097	31	1	12854	3	Y	894	870	0			70
							983	9									
03	52721	X	18624	-0-	-34097	-0-	37	1	17508	3	Y	981	1022	0			29
							1079	9									
04	27120	X	18144	-0-	-8976	-0-	31	1	17165	3	Y	862	852	0			39
							948	9									
05	28024	X	15459	-0-	-12565	-0-	28	1	14505	3	Y	842	831	0			50
							926	9									

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
12	51460	X	23163	-0-	-28297	-0-	44	1	21751	3	Y	1244	1240	1			27
							1368	9									
01	0	W	23073	-0-	23073	23073	36	1	21759	3	Y	1162	1163	1	5	8	21
							1278	9									
02	0	W	17714	-0-	17714	40787	36	1	16528	3	Y	1045	1039	1			27
							1150	9									
03	0	W	17879	-0-	17879	58666	71	1	16535	3	Y	1157	1150	1			34
							1273	9									
04	75515	X	16849	-0-	-58666	-0-	62	1	15668	3	Y	1017	1024	1			27
							1119	9									
05	23157	X	17987	-0-	-5170	-0-	54	1	16716	3	Y	1101	1104	1			24
							6	4	1211	9							

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
12	0	W	17572	-0-	17572	162367	13	1	14802	3	Y	2506	2501	1			24
							2757	9									
01	176323	X	13956	-0-	-162367	-0-	42	1	11578	3	Y	2124	2102	1			46
							2336	9									
02	16044	X	-0-	-0-	-16044	-0-					Y	-0-	20	1			26
03	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	416	414	1			28
04	17190	X	3828	-0-	-13362	-0-	193	1	1615	3	Y	1836	1828	1			36
							2020	9									
05	17577	X	8557	-0-	-9020	-0-	257	1	7647	3	Y	585	613	1			8
							9	4	644	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	16	1	18409	3	Y	2742	2741	1			27
							3016	9									
01	16337	X	13229	-0-	-3108	-0-	39	1	10733	3	Y	2234	2213	1			48
							2457	9									
02	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-	21	1			27
03	16337	X	533	-0-	-15804	-0-	19	1	266	3	Y	225	237	1			15
							248	9									
04	15810	X	1066	-0-	-14744	-0-	33	1	428	3	Y	550	553	1	1	8	11
							605	9									
05	16337	X	4926	-0-	-11411	-0-	102	1	3015	3	Y	1642	1630	1			23
							3	4	1806	9							

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

12	21638	X	21596	-0-	-42	-0-	17567	3	4029	9	N	3663	3690	1			313
01	0	W	20230	-0-	20230	20230	16962	3	3268	9	N	2971	3136	1			148
02	0	W	17129	-0-	17129	37359	14399	3	2730	9	N	2482	2305	1			325
03	0	W	15464	-0-	15464	52823	12974	3	2490	9	N	2264	2213	1			376
04	64701	X	11878	-0-	-52823	-0-	10204	3	1674	9	N	1522	1571	1			327
05	21607	X	4495	-0-	-17112	-0-	3717	3	778	9	N	707	875	1			159

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

12	10013	X	5304	-0-	-4709	-0-	103	1	2513	3	Y	2444	2106	0	258	1	151
							2688	9									
01	10013	X	9845	-0-	-168	-0-	251	1	6907	3	Y	2443	2449	0			145
							2687	9									
02	9044	X	4003	-0-	-5041	-0-	92	1	1902	3	Y	1826	1773	0	30	1	168
							2009	9									
03	10013	X	2298	-0-	-7715	-0-	83	1	1372	3	Y	766	871	0			63
							843	9									
04	9540	X	2087	-0-	-7453	-0-	75	1	317	3	Y	1541	1524	0			80
							1695	9									
*05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	137	1	9346	3	Y	1501	1467	0			114
							1651	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 270195 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8305 - 12888

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 03/04/2013

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

12	49569	X	24617	-0-	-24952	-0-	47	1	23027	3	Y	1403	1394	1			31
							1543	9									
01	41974	X	19701	-0-	-22273	-0-	30	1	18393	3	Y	1162	1172	1			21
							1278	9									
02	33600	X	13205	-0-	-20395	-0-	27	1	12258	3	Y	836	835	1			22
							920	9									
03	0	W	14220	-0-	14220	14220	57	1	13238	3	Y	841	838	1			25
							925	9									
04	0	W	12873	-0-	12873	27093	48	1	11969	3	Y	778	782	1			21
							856	9									
*05	40478	X	13385	-0-	-27093	-0-	41	1	12485	3	Y	776	780	1			17
							5	4	854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38378	X	29837	-0-	-8541	-0-	156	1	28298	3	Y	1257	1257	0			35
							1383	9									
01	0	W	25111	-0-	25111	25111	86	1	23730	3	Y	1177	1167	0			45
							1295	9									
02	0	W	10313	-0-	10313	35424	22	1	9227	3	Y	967	936	0			76
							1064	9									
03	55060	X	19636	-0-	-35424	-0-	40	1	18474	3	Y	1020	1066	0			30
							1122	9									
04	37140	X	16573	-0-	-20567	-0-	28	1	15514	3	Y	937	924	0			43
							1031	9									
05	29822	X	18922	-0-	-10900	-0-	34	1	17896	3	Y	901	891	0			53
							1	4	991	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49414	X	26744	-0-	-22670	-0-	50	1	24701	3	Y	1812	1799	1			40
							1993	9									
01	0	W	24692	-0-	24692	24692	37	1	22605	3	Y	1864	1870	1			34
							2050	9									
02	0	W	20354	-0-	20354	45046	41	1	18608	3	Y	1550	1544	1			40
							1705	9									
03	0	W	21233	-0-	21233	66279	83	1	19410	3	Y	1582	1575	1			47
							1740	9									
04	85295	X	19016	-0-	-66279	-0-	69	1	17385	3	Y	1420	1429	1			38
							1562	9									
05	26753	X	19638	-0-	-7115	-0-	59	1	18009	3	Y	1421	1428	1			31
							7	4	1563	9							

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
12	50840	X	29478	-0-	-21362	-0-	153	1	27783	3	Y	1402	1398	0			39
							1542	9									
01	45105	X	17647	-0-	-27458	-0-	58	1	15881	3	Y	1553	1533	0			59
							1708	9									
02	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	44	1	18389	3	Y	1501	1442	0			118
							1651	9									
03	29481	X	24778	-0-	-4703	-0-	50	1	23394	3	Y	1213	1295	0			36
							1334	9									
04	28530	X	24861	-0-	-3669	-0-	43	1	23613	3	Y	1095	1081	0			50
							1205	9									
05	29481	X	21650	-0-	-7831	-0-	39	1	20482	3	Y	1026	1015	0			61
							1129	9									

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
12	50840	X	16866	-0-	-33974	-0-	87	1	15777	3	Y	911	909	0			25
							1002	9									
01	50840	X	29098	-0-	-21742	-0-	100	1	27570	3	Y	1298	1274	0			49
							1428	9									
02	29844	X	29844	-0-	-0-	-0-	69	1	28343	3	Y	1302	1249	0			102
							1432	9									
03	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	49	1	23130	3	Y	1651	1704	0			49
							1816	9									
04	28170	X	23061	-0-	-5109	-0-	40	1	21489	3	Y	1393	1379	0			63
							1532	9									
05	33046	X	23629	-0-	-9417	-0-	43	1	22076	3	Y	1372	1354	0			81
							1	4	1509	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	42501	X	38308	-0-	-4193	-0-	76	1	33139	3	Y	4630	4612	1			40
							5093	9									
01	42501	X	40347	-0-	-2154	-0-	105	1	36408	3	Y	3485	3486	1			39
							3834	9									
02	38388	X	28812	-0-	-9576	-0-	84	1	26058	3	Y	2427	2446	1			20
							2670	9									
03	42501	X	25452	-0-	-17049	-0-	88	1	22902	3	Y	2238	2239	1			19
							2462	9									
04	39060	X	20275	-0-	-18785	-0-	93	1	18089	3	Y	1903	1905	1			17
							2093	9									
05	40362	X	19814	-0-	-20548	-0-	53	1	17691	3	Y	1841	1839	1			19
							45	4	2025	9							

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
12	57257	X	55299	-0-	-1958	-0-	112	1	48727	3	Y	5873	5850	1			51
							6460	9									
01	57257	X	55384	-0-	-1873	-0-	145	1	50488	3	Y	4319	4321	1			49
							4751	9									
02	51716	X	42352	-0-	-9364	-0-	124	1	38726	3	Y	3184	3206	1			27
							3502	9									
03	57257	X	38314	-0-	-18943	-0-	135	1	34953	3	Y	2933	2936	1			24
							3226	9									
04	53610	X	29138	-0-	-24472	-0-	135	1	26241	3	Y	2511	2512	1			23
							2762	9									
05	55397	X	26181	-0-	-29216	-0-	70	1	23683	3	Y	2153	2154	1			22
							60	4	2368	9							

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
12	55360	X	55360	-0-	-0-	-0-	115	1	50087	3	Y	4689	4668	1			41
							5158	9									
01	48810	X	48810	-0-	-0-	-0-	128	1	44410	3	Y	3884	3881	1			44
							4272	9									
02	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	121	1	37566	3	Y	3521	3536	1			29
							3873	9									
03	42656	X	38435	-0-	-4221	-0-	134	1	34739	3	Y	3238	3240	1			27
							3562	9									
04	41280	X	30626	-0-	-10654	-0-	141	1	27358	3	Y	2843	2844	1			26
							3127	9									
05	42656	X	27194	-0-	-15462	-0-	73	1	24408	3	Y	2410	2411	1			25
							62	4	2651	9							

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
12	50864	X	50864	-0-	-0-	-0-	106	1	46572	3	Y	3805	3787	1			33
							4186	9									
01	47831	X	47831	-0-	-0-	-0-	126	1	43682	3	Y	3657	3649	1			41
							4023	9									
02	34117	X	34117	-0-	-0-	-0-	100	1	31292	3	Y	2477	2497	1			21
							2725	9									
03	30442	X	28595	-0-	-1847	-0-	100	1	26050	3	Y	2223	2226	1			18
							2445	9									
04	49230	X	21807	-0-	-27423	-0-	101	1	19618	3	Y	1898	1899	1			17
							2088	9									
05	50871	X	20299	-0-	-30572	-0-	55	1	18395	3	Y	1638	1638	1			17
							47	4	1802	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 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
12	52986	X	52986	-0-	-0-	-0-	113	1	49422	3	Y	3137	3125	1			27
							3451	9									
01	56810	X	56810	-0-	-0-	-0-	146	1	50947	3	Y	5197	5166	1			58
							5717	9									
02	43209	X	43209	-0-	-0-	-0-	126	1	39357	3	Y	3387	3417	1			28
							3726	9									
03	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	130	1	33666	3	Y	3049	3052	1			25
							3354	9									
04	54990	X	27883	-0-	-27107	-0-	129	1	24941	3	Y	2557	2559	1			23
							2813	9									
05	56823	X	27518	-0-	-29305	-0-	73	1	24664	3	Y	2471	2468	1			26
							63	4	2718	9							

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
12	42386	X	42386	-0-	-0-	-0-	86	1	37428	3	Y	4429	4410	1			38
							4872	9									
01	48741	X	48741	-0-	-0-	-0-	121	1	42237	3	Y	5803	5776	1			65
							6383	9									
02	39057	X	39057	-0-	-0-	-0-	110	1	34310	3	Y	4215	4245	1			35
							4637	9									
03	38328	X	38328	-0-	-0-	-0-	131	1	33955	3	Y	3856	3859	1			32
							4242	9									
04	36810	X	33929	-0-	-2881	-0-	156	1	30091	3	Y	3347	3349	1			30
							3682	9									
05	38037	X	32401	-0-	-5636	-0-	86	1	28964	3	Y	2980	2979	1			31
							73	4	3278	9							

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
12	38037	X	32967	-0-	-5070	-0-	67	1	29197	3	Y	3366	3353	1			29
							3703	9									
01	38037	X	30653	-0-	-7384	-0-	76	1	26522	3	Y	3686	3674	1			41
							4055	9									
02	34356	X	21926	-0-	-12430	-0-	62	1	19506	3	Y	2144	2167	1			18
							2358	9									
03	36890	X	21345	-0-	-15545	-0-	73	1	19006	3	Y	2060	2061	1			17
							2266	9									
04	35700	X	18252	-0-	-17448	-0-	83	1	16121	3	Y	1862	1862	1			17
							2048	9									
05	32953	X	17565	-0-	-15388	-0-	47	1	15806	3	Y	1520	1521	1			16
							40	4	1672	9							

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
12	49966	X	49966	-0-	-0-	-0-	148	1	44470	3	Y	4862	4880	1			69
							5348	9									
01	52148	X	52148	-0-	-0-	-0-	151	1	47530	3	Y	4061	4063	1			67
							4467	9									
02	41599	X	41599	-0-	-0-	-0-	137	1	37155	3	Y	3915	3898	1			84
							4307	9									
03	38873	X	38873	-0-	-0-	-0-	161	1	34504	3	Y	3825	3855	1			54
							4208	9									
04	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	154	1	29973	3	Y	3264	3199	1			119
							3590	9									
05	34317	X	32108	-0-	-2209	-0-	149	1	28628	3	Y	3027	3050	1			96
							1	4	3330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	45980	X	45980	-0-	-0-	-0-	137	1	41127	3	Y	4287	4308	1			61
							4716	9									
01	41578	X	41578	-0-	-0-	-0-	120	1	37808	3	Y	3318	3324	1			55
							3650	9									
02	33544	X	29723	-0-	-3821	-0-	100	1	27084	3	Y	2308	2313	1			50
							2539	9									
03	37138	X	27372	-0-	-9766	-0-	116	1	24894	3	Y	2147	2167	1			30
							2362	9									
04	35940	X	22952	-0-	-12988	-0-	107	1	20918	3	Y	1752	1718	1			64
							1927	9									
05	37138	X	20990	-0-	-16148	-0-	99	1	19150	3	Y	1582	1596	1			50
							1	4	1740	9							

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
12	41664	X	39277	-0-	-2387	-0-	117	1	35252	3	Y	3553	3580	1			50
							3908	9									
01	41664	X	32110	-0-	-9554	-0-	92	1	29011	3	Y	2734	2739	1			45
							3007	9									
02	37632	X	18060	-0-	-19572	-0-	61	1	16598	3	Y	1274	1292	1			27
							1401	9									
03	41664	X	19297	-0-	-22367	-0-	84	1	17981	3	Y	1120	1131	1			16
							1232	9									
04	38010	X	15414	-0-	-22596	-0-	73	1	14265	3	Y	978	958	1			36
							1076	9									
05	39277	X	13711	-0-	-25566	-0-	66	1	12698	3	Y	861	870	1			27
							947	9									

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
12	48247	X	48247	-0-	-0-	-0-	144	1	43232	3	Y	4428	4445	1			63
							4871	9									
01	50900	X	50900	-0-	-0-	-0-	144	1	45753	3	Y	4548	4536	1			75
							5003	9									
02	40619	X	40619	-0-	-0-	-0-	136	1	36737	3	Y	3405	3407	1			73
							3746	9									
03	40269	X	38661	-0-	-1608	-0-	161	1	34737	3	Y	3421	3446	1			48
							3763	9									
04	38970	X	34789	-0-	-4181	-0-	161	1	31292	3	Y	3033	2971	1			110
							3336	9									
05	40269	X	33502	-0-	-6767	-0-	157	1	30125	3	Y	2926	2943	1			93
							1	4	3219	9							

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
12	43090	X	30404	-0-	-12686	-0-	58	1	28337	3	Y	1826	1813	1			40
							2009	9									
01	0	W	28384	-0-	28384	28384	44	1	26418	3	Y	1747	1755	1			32
							1922	9									
02	0	W	22468	-0-	22468	50852	46	1	20926	3	Y	1360	1357	1			35
							1496	9									
03	0	W	21545	-0-	21545	72397	85	1	19796	3	Y	1513	1429	1	77	8	42
							1664	9									
04	92304	X	19907	-0-	-72397	-0-	73	1	18406	3	Y	1298	1305	1			35
							1428	9									
05	30411	X	20287	-0-	-10124	-0-	61	1	18783	3	Y	1305	1311	1			29
							7	4	1436	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	29845	X	29845	-0-	-0-	-0-	57	1	27937	3	Y	1683	1675	1			37
							1851	9									
01	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	42	1	25333	3	Y	1852	1856	1			33
							2037	9									
02	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	47	1	21210	3	Y	1575	1567	1			41
							1733	9									
03	0	W	24229	-0-	24229	24229	95	1	22243	3	Y	1719	1709	1			51
							1891	9									
04	0	W	22542	-0-	22542	46771	83	1	20736	3	Y	1566	1575	1			42
							1723	9									
*05	69109	X	22338	-0-	-46771	-0-	67	1	20599	3	Y	1514	1523	1			33
							7	4	1665	9							

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
12	52483	X	26605	-0-	-25878	-0-	50	1	24541	3	Y	1831	1818	1			40
							2014	9									
01	45570	X	24846	-0-	-20724	-0-	38	1	22967	3	Y	1674	1684	1			30
							1841	9									
02	38332	X	19876	-0-	-18456	-0-	40	1	18339	3	Y	1361	1356	1			35
							1497	9									
03	0	W	20320	-0-	20320	20320	80	1	18644	3	Y	1451	1443	1			43
							1596	9									
04	0	W	19085	-0-	19085	39405	70	1	17587	3	Y	1298	1306	1			35
							1428	9									
*05	58600	X	19195	-0-	-39405	-0-	57	1	17669	3	Y	1330	1336	1			29
							6	4	1463	9							

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
12	42594	X	22952	-0-	-19642	-0-	43	1	21220	3	Y	1535	1523	1			34
							1689	9									
01	32829	X	22258	-0-	-10571	-0-	34	1	20518	3	Y	1551	1557	1			28
							1706	9									
02	29652	X	17502	-0-	-12150	-0-	35	1	16016	3	Y	1319	1313	1			34
							1451	9									
03	0	W	17773	-0-	17773	17773	70	1	16297	3	Y	1278	1274	1			38
							1406	9									
04	0	W	15690	-0-	15690	33463	57	1	14400	3	Y	1121	1129	1			30
							1233	9									
*05	48038	X	14575	-0-	-33463	-0-	43	1	13331	3	Y	1087	1093	1			24
							5	4	1196	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25234	X	22661	-0-	-2573	-0-	280	1	19324	3	Y	2779	2787	0			41
							3057	9									
01	27559	X	23124	-0-	-4435	-0-	116	1	20311	3	Y	2452	2432	0			61
							2697	9									
02	24892	X	17921	-0-	-6971	-0-	91	1	15877	3	Y	1775	1800	0			36
							1953	9									
03	27559	X	16686	-0-	-10873	-0-	91	1	14553	3	Y	1856	1846	0			46
							2042	9									
04	25050	X	13263	-0-	-11787	-0-	68	1	11407	3	Y	1625	1629	0			42
							1788	9									
05	23126	X	13664	-0-	-9462	-0-	86	1	12074	3	Y	1366	1368	0			40
							1	4	1503	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	272	1	18817	3	Y	2506	2499	0			37
							2757	9									
01	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	96	1	16602	3	Y	2314	2293	0			58
							2545	9									
02	17668	X	15145	-0-	-2523	-0-	76	1	13320	3	Y	1590	1616	0			32
							1749	9									
03	21855	X	14397	-0-	-7458	-0-	79	1	12709	3	Y	1463	1459	0			36
							1609	9									
04	21150	X	12442	-0-	-8708	-0-	64	1	10923	3	Y	1323	1325	0			34
							1455	9									
05	21855	X	11339	-0-	-10516	-0-	69	1	9843	3	Y	1296	1292	0			38
							1	4	1426	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29109	X	18694	-0-	-10415	-0-	233	1	16092	3	Y	2154	2157	0			32
							2369	9									
01	0	W	18454	-0-	18454	18454	93	1	16245	3	Y	1924	1908	0			48
							2116	9									
02	0	W	15186	-0-	15186	33640	77	1	13441	3	Y	1516	1533	0			31
							1668	9									
03	0	W	15520	-0-	15520	49160	85	1	13760	3	Y	1523	1517	0			37
							1675	9									
04	62823	X	13663	-0-	-49160	-0-	72	1	12097	3	Y	1358	1360	0			35
							1494	9									
05	18693	X	15058	-0-	-3635	-0-	97	1	13663	3	Y	1178	1178	0			35
							2	4	1296	9							

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
12	27900	X	20408	-0-	-7492	-0-	253	1	17491	3	Y	2422	2431	0			36
							2664	9									
01	0	W	16003	-0-	16003	16003	80	1	14009	3	Y	1740	1733	0			43
							1914	9									
02	0	W	13395	-0-	13395	29398	68	1	11910	3	Y	1288	1305	0			26
							1417	9									
03	0	W	12750	-0-	12750	42148	70	1	11272	3	Y	1280	1275	0			31
							1408	9									
04	53392	X	11244	-0-	-42148	-0-	60	1	10163	3	Y	928	935	0			24
							1021	9									
05	20398	X	10868	-0-	-9530	-0-	71	1	9916	3	Y	800	801	0			23
							1	4	880	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31713	X	15760	-0-	-15953	-0-	189	1	13095	3	Y	2251	2253	0			33
							2476	9									
01	17019	X	14375	-0-	-2644	-0-	70	1	12270	3	Y	1850	1837	0			46
							2035	9									
02	15764	X	12334	-0-	-3430	-0-	59	1	10352	3	Y	1748	1759	0			35
							1923	9									
03	17453	X	14865	-0-	-2588	-0-	81	1	13081	3	Y	1548	1545	0			38
							1703	9									
04	16890	X	13058	-0-	-3832	-0-	68	1	11431	3	Y	1417	1418	0			37
							1559	9									
05	15748	X	12399	-0-	-3349	-0-	78	1	10922	3	Y	1271	1271	0			37
							1	4	1398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43586	X	36078	-0-		-7508	-0-	481	1	33236	3	Y	2146	2147	0			32
								2361	9									
01	43400	X	30194	-0-		-13206	-0-	160	1	27876	3	Y	1962	1945	0			49
								2158	9									
02	37884	X	15152	-0-		-22732	-0-	76	1	13346	3	Y	1573	1589	0	1	8	32
								1730	9									
03	38626	X	14971	-0-		-23655	-0-	82	1	13186	3	Y	1548	1542	0			38
								1703	9									
04	35130	X	13376	-0-		-21754	-0-	70	1	11729	3	Y	1434	1435	0			37
								1577	9									
05	36084	X	12596	-0-		-23488	-0-	78	1	11065	3	Y	1320	1318	0			39
								1	4	1452	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32333	X	20255	-0-		-12078	-0-	251	1	17382	3	Y	2384	2390	0			35
								2622	9									
01	32333	X	19581	-0-		-12752	-0-	97	1	17044	3	Y	2218	2198	0			55
								2440	9									
02	21168	X	16043	-0-		-5125	-0-	81	1	14064	3	Y	1725	1745	0			35
								1898	9									
03	23436	X	15173	-0-		-8263	-0-	81	1	13234	3	Y	1689	1682	0			42
								1858	9									
04	20940	X	13617	-0-		-7323	-0-	72	1	11994	3	Y	1410	1415	0			37
								1551	9									
05	20243	X	12043	-0-		-8200	-0-	73	1	10362	3	Y	1460	1454	0			43
								2	4	1606	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28923	X	19773	-0-		-9150	-0-	244	1	16856	3	Y	2430	2442	0			36
								2673	9									
01	28923	X	17591	-0-		-11332	-0-	88	1	15173	3	Y	2118	2101	0			53
								2330	9									
02	26124	X	15713	-0-		-10411	-0-	79	1	13722	3	Y	1738	1756	0			35
								1912	9									
03	26939	X	17308	-0-		-9631	-0-	95	1	15355	3	Y	1689	1682	0			42
								1858	9									
04	22890	X	15140	-0-		-7750	-0-	80	1	13401	3	Y	1508	1511	0			39
								1659	9									
05	19778	X	13699	-0-		-6079	-0-	86	1	12159	3	Y	1320	1320	0			39
								2	4	1452	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29574	X	17595	-0-		-11979	-0-	218	1	15071	3	Y	2096	2100	0			31
								2306	9									
01	0	W	15442	-0-		15442	15442	77	1	13430	3	Y	1759	1746	0			44
								1935	9									
02	0	W	15475	-0-		15475	30917	78	1	13677	3	Y	1564	1576	0			32
								1720	9									
03	0	W	14277	-0-		14277	45194	77	1	12472	3	Y	1571	1564	0			39
								1728	9									
04	59574	X	14380	-0-		-45194	-0-	76	1	12831	3	Y	1339	1343	0			35
								1473	9									
05	17608	X	13309	-0-		-4299	-0-	84	1	11854	3	Y	1245	1243	0			37
								1	4	1370	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39184	X	10843	-0-	-28341	-0-	133	1	9148	3	Y	1420	1425	0			21
							1562	9									
01	19034	X	8398	-0-	-10636	-0-	40	1	6851	3	Y	1370	1357	0			34
							1507	9									
02	14644	X	5631	-0-	-9013	-0-	26	1	4404	3	Y	1092	1104	0			22
							1201	9									
03	14539	X	7356	-0-	-7183	-0-	38	1	6212	3	Y	1005	1002	0			25
							1106	9									
04	0	W	6230	-0-	6230	6230	31	1	5297	3	Y	820	824	0			21
							902	9									
05	10850	X	3811	-0-	-7039	-0-	23	1	3234	3	Y	504	510	0			15
							554	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	14965	-0-	-7479	-0-	192	1	13221	3	Y	1411	1506	0			22
							1552	9									
01	22444	X	12997	-0-	-9447	-0-	65	1	11444	3	Y	1353	1341	0			34
							1488	9									
02	20244	X	8366	-0-	-11878	-0-	42	1	7240	3	Y	985	999	0			20
							1084	9									
03	20398	X	8284	-0-	-12114	-0-	45	1	7250	3	Y	899	897	0			22
							989	9									
04	0	W	6421	-0-	6421	6421	35	1	5737	3	Y	590	597	0			15
							649	9									
*05	17154	X	10733	-0-	-6421	-0-	67	1	9469	3	Y	1087	1070	0			32
							1	4	1196	9							

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
12	T. A.		20343	-0-	20343	57871	70	1	14227	3	Y	5496	5554	1			53
							6046	9									
01	78020	X	20149	-0-	-57871	-0-	101	1	14564	3	Y	4985	4966	1			72
							5484	9									
02	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	66	1	12065	3	Y	4426	4412	1			86
							4869	9									
03	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	100	1	13276	3	Y	4041	3986	1	56	8	85
							4445	9									
04	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	75	1	13120	3	Y	3888	3925	1			48
							4277	9									
*05	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	72	1	13649	3	Y	3645	3614	1			79
							43	4	4010	9							

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
12	54596	X	19651	-0-	-34945	-0-	64	1	12847	3	Y	6127	6173	1			59
							6740	9									
01	18321	X	16516	-0-	-1805	-0-	79	1	11429	3	Y	4553	4546	1			66
							5008	9									
02	16548	X	13639	-0-	-2909	-0-	52	1	9522	3	Y	3695	3689	1			72
							4065	9									
03	18321	X	14512	-0-	-3809	-0-	79	1	10525	3	Y	3553	3550	1			75
							3908	9									
04	17730	X	14630	-0-	-3100	-0-	62	1	10750	3	Y	3471	3503	1			43
							3818	9									
05	18321	X	15446	-0-	-2875	-0-	62	1	11702	3	Y	3314	3285	1			72
							37	4	3645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	20026	X	9434	-0-	-10592	-0-	119	1	8249	3	Y	969	971	0	4	8	14
							1066	9									
01	20026	X	9114	-0-	-10912	-0-	45	1	7872	3	Y	1088	1013	0	63	8	26
							1197	9									
02	11368	X	7920	-0-	-3448	-0-	40	1	6978	3	Y	820	829	0			17
							902	9									
03	11718	X	8682	-0-	-3036	-0-	47	1	7598	3	Y	943	937	0			23
							1037	9									
04	9570	X	8635	-0-	-935	-0-	41	1	6805	3	Y	1626	1607	0			42
							1789	9									
05	9424	X	8305	-0-	-1119	-0-	47	1	6546	3	Y	1555	1551	0			46
							1	4	1711	9							

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
12	24924	X	22130	-0-	-2794	-0-	277	1	19141	3	Y	2465	2474	0			37
							2712	9									
01	0	W	20919	-0-	20919	20919	105	1	18289	3	Y	2295	2275	0			57
							2525	9									
02	0	W	17525	-0-	17525	38444	87	1	15415	3	Y	1839	1859	0			37
							2023	9									
03	0	W	17089	-0-	17089	55533	93	1	14881	3	Y	1923	1913	0			47
							2115	9									
04	70816	X	15283	-0-	-55533	-0-	78	1	13312	3	Y	1721	1723	0			45
							1893	9									
05	22134	X	13675	-0-	-8459	-0-	85	1	12021	3	Y	1425	1428	0			42
							1	4	1568	9							

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
12	25668	X	10568	-0-	-15100	-0-	132	1	9110	3	Y	1205	1213	0			18
							1326	9									
01	24645	X	10151	-0-	-14494	-0-	50	1	8736	3	Y	1241	1228	0			31
							1365	9									
02	16324	X	8958	-0-	-7366	-0-	44	1	7778	3	Y	1033	1043	0			21
							1136	9									
03	14291	X	9523	-0-	-4768	-0-	52	1	8310	3	Y	1055	1050	0			26
							1161	9									
04	0	W	8308	-0-	8308	8308	43	1	7168	3	Y	997	997	0			26
							1097	9									
*05	16433	X	8125	-0-	-8308	-0-	49	1	6961	3	Y	1013	1009	0			30
							1	4	1114	9							

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
12	45353	X	16927	-0-	-28426	-0-	215	1	14846	3	Y	1696	1705	0			25
							1866	9									
01	35464	X	15865	-0-	-19599	-0-	80	1	13922	3	Y	1694	1677	0			42
							1863	9									
02	25284	X	13177	-0-	-12107	-0-	67	1	11657	3	Y	1321	1336	0			27
							1453	9									
03	24676	X	14119	-0-	-10557	-0-	77	1	12547	3	Y	1359	1353	0			33
							1495	9									
04	0	W	13255	-0-	13255	13255	70	1	11831	3	Y	1231	1232	0			32
							1354	9									
*05	27721	X	14466	-0-	-13255	-0-	91	1	12845	3	Y	1390	1381	0			41
							1	4	1529	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	34999	X	14090	-0-	-20909	-0-	173	1	11955	3	Y	1784	1788	0			27
							1962	9									
01	27435	X	11699	-0-	-15736	-0-	59	1	10302	3	Y	1216	1213	0			30
							1338	9									
02	20832	X	9055	-0-	-11777	-0-	46	1	8015	3	Y	904	916	0			18
							994	9									
03	20646	X	8081	-0-	-12565	-0-	45	1	7244	3	Y	720	720	0			18
							792	9									
04	0	W	6614	-0-	6614	6614	35	1	5878	3	Y	637	638	0			17
							701	9									
*05	15485	X	8871	-0-	-6614	-0-	55	1	7837	3	Y	889	880	0			26
							1	4	978	9							

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
12	47740	X	20311	-0-	-27429	-0-	107	1	17659	3	Y	2314	2364	0			65
							2545	9									
01	47740	X	20950	-0-	-26790	-0-	34	1	18278	3	Y	2398	2355	0			108
							2638	9									
02	25564	X	17441	-0-	-8123	-0-	81	1	15209	3	Y	1955	1979	0			84
							2151	9									
03	28303	X	18845	-0-	-9458	-0-	80	1	16324	3	Y	2219	2218	0			85
							2441	9									
04	23220	X	18420	-0-	-4800	-0-	82	1	16107	3	Y	2028	2020	0			93
							2231	9									
05	20956	X	19145	-0-	-1811	-0-	99	1	16515	3	Y	2301	2289	0			105
							2531	9									

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
12	37572	X	16782	-0-	-20790	-0-	86	1	14140	3	Y	2324	2397	0			65
							2556	9									
01	37572	X	17272	-0-	-20300	-0-	28	1	14857	3	Y	2170	2137	0			98
							2387	9									
02	30408	X	13466	-0-	-16942	-0-	62	1	11591	3	Y	1648	1675	0			71
							1813	9									
03	27683	X	15111	-0-	-12572	-0-	64	1	12994	3	Y	1866	1866	0			71
							2053	9									
04	19260	X	13406	-0-	-5854	-0-	59	1	11583	3	Y	1604	1601	0			74
							1764	9									
05	17267	X	12414	-0-	-4853	-0-	64	1	10720	3	Y	1482	1488	0			68
							1630	9									

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
12	44175	X	19711	-0-	-24464	-0-	106	1	17421	3	Y	1985	2031	0			55
							2184	9									
01	44175	X	18963	-0-	-25212	-0-	32	1	16807	3	Y	1931	1899	0			87
							2124	9									
02	36568	X	14666	-0-	-21902	-0-	69	1	13066	3	Y	1392	1419	0			60
							1531	9									
03	30938	X	15486	-0-	-15452	-0-	67	1	13668	3	Y	1592	1591	0			61
							1751	9									
04	0	W	14352	-0-	14352	14352	64	1	12664	3	Y	1476	1469	0			68
							1624	9									
*05	28021	X	13669	-0-	-14352	-0-	72	1	12084	3	Y	1375	1380	0			63
							1513	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46314	X	18879	-0-		-27435	-0-	100	1	16586	3	Y	1994	2037	1			56
								2193	9									
01	46314	X	22204	-0-		-24110	-0-	37	1	19980	3	Y	1988	1954	1			90
								2187	9									
02	33880	X	14830	-0-		-19050	-0-	69	1	13038	3	Y	1566	1588	0			68
								1723	9									
03	29295	X	15249	-0-		-14046	-0-	64	1	13230	3	Y	1777	1777	0			68
								1955	9									
04	21480	X	13416	-0-		-8064	-0-	58	1	11498	3	Y	1691	1681	0			78
								1860	9									
05	22196	X	12567	-0-		-9629	-0-	65	1	10962	3	Y	1400	1414	0			64
								1540	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46717	X	34113	-0-		-12604	-0-	68	1	29814	3	Y	3846	3833	1			33
								4231	9									
01	46717	X	31201	-0-		-15516	-0-	79	1	27385	3	Y	3397	3392	1			38
								3737	9									
02	42196	X	23695	-0-		-18501	-0-	67	1	20777	3	Y	2592	2608	1			22
								2851	9									
03	40920	X	21966	-0-		-18954	-0-	73	1	18980	3	Y	2648	2648	1			22
								2913	9									
04	38280	X	16991	-0-		-21289	-0-	79	1	15283	3	Y	1481	1490	1			13
								1629	9									
05	34100	X	15045	-0-		-19055	-0-	40	1	13617	3	Y	1230	1230	1			13
								35	4	1353	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20026	X	9828	-0-		-10198	-0-	121	1	8365	3	Y	1220	1228	0			18
								1342	9									
01	20026	X	10147	-0-		-9879	-0-	49	1	8571	3	Y	1388	1371	0			35
								1527	9									
02	16268	X	9463	-0-		-6805	-0-	46	1	8113	3	Y	1185	1196	0			24
								1304	9									
03	14043	X	10031	-0-		-4012	-0-	53	1	8573	3	Y	1277	1270	0			31
								1405	9									
04	10770	X	9487	-0-		-1283	-0-	49	1	8207	3	Y	1119	1091	0	31	8	28
								1231	9									
05	10478	X	8359	-0-		-2119	-0-	51	1	7063	3	Y	1131	1126	0			33
								1	4	1244	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	20428	-0-		-590	-0-	66	1	14299	3	Y	5512	5532	0			123
								6063	9									
01	21018	X	20293	-0-		-725	-0-	209	1	14230	3	Y	5322	5296	0			149
								5854	9									
02	18984	X	16927	-0-		-2057	-0-	171	1	11971	3	Y	4350	4373	0			126
								4785	9									
03	21018	X	18378	-0-		-2640	-0-	245	1	12524	3	Y	5099	5127	0			98
								5609	9									
04	20340	X	15987	-0-		-4353	-0-	200	1	11120	3	Y	4243	4224	0			117
								4667	9									
05	20429	X	15254	-0-		-5175	-0-	210	1	10558	3	Y	4078	4111	0			84
								4486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	29760	X	17532	-0-	-12228	-0-	59	1	12946	3	Y	4115	4126	0			92
							4527	9									
01	29760	X	14812	-0-	-14948	-0-	154	1	10508	3	Y	3773	3759	0			106
							4150	9									
02	26880	X	12039	-0-	-14841	-0-	124	1	8667	3	Y	2953	2973	0			86
							3248	9									
03	26815	X	13217	-0-	-13598	-0-	179	1	9177	3	Y	3510	3529	0			67
							3861	9									
04	23160	X	8340	-0-	-14820	-0-	92	1	5109	3	Y	2854	2842	0			79
							3139	9									
05	17546	X	7654	-0-	-9892	-0-	91	1	4576	3	Y	2715	2738	0			56
							2987	9									

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
12	29760	X	15370	-0-	-14390	-0-	51	1	11026	3	Y	3903	3907	0			87
							4293	9									
01	29760	X	15855	-0-	-13905	-0-	169	1	11515	3	Y	3792	3773	0			106
							4171	9									
02	26880	X	13168	-0-	-13712	-0-	138	1	9633	3	Y	3088	3105	0			89
							3397	9									
03	24955	X	14522	-0-	-10433	-0-	201	1	10234	3	Y	3715	3733	0			71
							4087	9									
04	17070	X	12252	-0-	-4818	-0-	158	1	8816	3	Y	2980	2969	0			82
							3278	9									
05	15841	X	11526	-0-	-4315	-0-	166	1	8314	3	Y	2769	2794	0			57
							3046	9									

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
12	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	105	1	10253	3	Y	3380	3384	0			55
							3718	9									
01	11439	X	10993	-0-	-446	-0-	110	1	9062	3	Y	1655	1675	0			35
							1821	9									
02	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	66	1	12802	3	Y	2263	2242	0			56
							2489	9									
03	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	65	1	12525	3	Y	2615	2595	0			76
							2877	9									
04	0	W	13025	-0-	13025	13025	61	1	10712	3	Y	2047	2041	0			82
							2252	9									
*05	26630	X	13605	-0-	-13025	-0-	63	1	11167	3	Y	2159	2094	0			147
							2375	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 02/17/2013 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
12	0	W	10168	-0-	10168	102801	83	1	8149	3	Y	1760	1781	0			29
							1936	9									
01	SHUT IN		8702	-0-	8702	111503	85	1	7051	3	Y	1424	1423	0			30
							1566	9									
02	SHUT IN		9435	-0-	9435	120938	38	1	7365	3	Y	1847	1831	0			46
							2032	9									
03	SHUT IN		8012	-0-	8012	128950	34	1	6571	3	Y	1279	1288	0			37
							1407	9									
04	SHUT IN		6353	-0-	6353	135303	29	1	5090	3	Y	1122	1114	0			45
							1234	9									
05	SHUT IN		6606	-0-	6606	141909	29	1	5133	3	Y	1313	1269	0			89
							1444	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	44702	X	19988	-0-	-24714	-0-	107	1	17682	3	Y	1999	2044	0			56
							2199	9									
01	44702	X	19728	-0-	-24974	-0-	33	1	17623	3	Y	1884	1855	0			85
							2072	9									
02	38472	X	18191	-0-	-20281	-0-	87	1	16192	3	Y	1738	1748	0			75
							1912	9									
03	34317	X	17712	-0-	-16605	-0-	77	1	15739	3	Y	1724	1733	0			66
							1896	9									
04	20706	X	16101	-0-	-4605	-0-	72	1	14193	3	Y	1669	1658	0			77
							1836	9									
05	20150	X	14976	-0-	-5174	-0-	78	1	13119	3	Y	1617	1620	0			74
							1779	9									

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
12	T. A.		28903	-0-	28903	28903	68	1	26576	3	Y	2054	1892	0	121	1	41
							2259	9									
01	84892	X	55989	-0-	-28903	-0-	119	1	46799	3	Y	8246	8238	0			49
							9071	9									
02	36400	X	-0-	-0-	-36400	-0-					Y	8783	8535	0	230	1	67
03	40300	X	-0-	-0-	-40300	-0-					Y	8286	8290	0			63
04	52979	X	52979	-0-	-0-	-0-	94	1	44939	3	Y	7224	7227	0			60
							7946	9									
*05	55425	X	55425	-0-	-0-	-0-	101	1	48143	3	Y	6513	6517	0			56
							17	4	7164	9							

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
12	T. A.		34669	-0-	34669	34669	74	1	28550	3	Y	5495	5061	0	325	1	109
							6045	9									
01	93169	X	58500	-0-	-34669	-0-	122	1	47645	3	Y	9757	9808	0			58
							10733	9									
02	56432	X	56432	-0-	-0-	-0-	95	1	45919	3	Y	9471	9209	0	248	1	72
							10418	9									
03	61699	X	61699	-0-	-0-	-0-	101	1	52085	3	Y	8648	8654	0			66
							9513	9									
04	53096	X	53096	-0-	-0-	-0-	93	1	44888	3	Y	7377	7382	0			61
							8115	9									
*05	48616	X	48616	-0-	-0-	-0-	87	1	41110	3	Y	6731	6734	0			58
							15	4	7404	9							

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
12	36046	X	36046	-0-	-0-	-0-	75	1	28918	3	Y	6412	5906	0	379	1	127
							7053	9									
01	60651	X	60651	-0-	-0-	-0-	123	1	48108	3	Y	11291	11350	0			68
							12420	9									
02	60699	X	60699	-0-	-0-	-0-	101	1	48387	3	Y	11101	10793	0	291	1	85
							12211	9									
03	64913	X	64913	-0-	-0-	-0-	103	1	53388	3	Y	10384	10390	0			79
							11422	9									
04	57574	X	57574	-0-	-0-	-0-	100	1	47513	3	Y	9055	9059	0			75
							9961	9									
*05	53697	X	53697	-0-	-0-	-0-	94	1	44261	3	Y	8478	8480	0			73
							16	4	9326	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	27404	X	17996	-0-	-9408	-0-	37	1	15508	3	Y	2228	2247	0			44
							2451	9									
01	27404	X	19230	-0-	-8174	-0-	49	1	16923	3	Y	2053	1926	0	105	1	66
							2258	9									
02	18284	X	14328	-0-	-3956	-0-	102	1	12358	3	Y	1698	1593	0	75	1	96
							1868	9									
03	20119	X	14334	-0-	-5785	-0-	104	1	12230	3	Y	1818	1846	0			68
							2000	9									
04	0	W	12669	-0-	12669	12669	88	1	10646	3	Y	1759	1774	0			53
							1935	9									
05	0	W	11572	-0-	11572	24241	125	1	9558	3	Y	1716	1718	0			51
							1	4	1888	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

12	36332	X	24790	-0-	-11542	-0-	50	1	21409	3	Y	3028	3051	0			60
							3331	9									
01	36332	X	21919	-0-	-14413	-0-	56	1	19169	3	Y	2449	2298	0	133	1	78
							2694	9									
02	24444	X	20381	-0-	-4063	-0-	145	1	17484	3	Y	2502	2346	0	93	1	141
							2752	9									
03	26164	X	19948	-0-	-6216	-0-	145	1	17010	3	Y	2539	2586	0			94
							2793	9									
04	0	W	17697	-0-	17697	17697	123	1	14989	3	Y	2350	2373	0			71
							2585	9									
05	0	W	14619	-0-	14619	32316	160	1	12224	3	Y	2031	2041	0			61
							1	4	2234	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

12	31785	X	31785	-0-	-0-	-0-	64	1	26991	3	Y	4300	4319	0			86
							4730	9									
01	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	85	1	29189	3	Y	4462	4188	0	218	1	142
							4908	9									
02	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	212	1	25435	3	Y	3865	3624	0	165	1	218
							4252	9									
03	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	197	1	23155	3	Y	3728	3807	0			139
							4101	9									
04	0	W	24562	-0-	24562	24562	171	1	20729	3	Y	3329	3367	0			101
							3662	9									
05	0	W	21415	-0-	21415	45977	234	1	17893	3	Y	2988	3000	0			89
							1	4	3287	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

12	11439	X	5033	-0-	-6406	-0-	36	1	3531	3	Y	1333	1389	0			22
							1466	9									
01	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	108	1	8917	3	Y	2718	2683	0			57
							2990	9									
02	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	48	1	9343	3	Y	2070	2075	0			52
							2277	9									
03	11439	X	7776	-0-	-3663	-0-	33	1	6436	3	Y	1188	1206	0			34
							1307	9									
04	26373	X	26373	-0-	-0-	-0-	125	1	22042	3	Y	3824	3706	0			152
							4206	9									
*05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	73	1	13077	3	Y	2971	2921	0			202
							3268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	11718	X	10946	-0-	-772	-0-	79	1	7704	3	Y	2875	2888	0			47
							3163	9									
01	11718	X	11648	-0-	-70	-0-	112	1	9294	3	Y	2038	2042	0			43
							2242	9									
02	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	46	1	8862	3	Y	2203	2191	0			55
							2423	9									
03	11718	X	9815	-0-	-1903	-0-	39	1	7623	3	Y	1957	1955	0			57
							2153	9									
04	11340	X	889	-0-	-10451	-0-	3	1	613	3	Y	248	295	0			10
							273	9									
05	11718	X	5719	-0-	-5999	-0-	28	1	5025	3	Y	605	574	0			41
							666	9									

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
12	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	92	1	8971	3	Y	2551	2546	0			41
							2806	9									
01	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	90	1	7426	3	Y	1898	1899	0			40
							2088	9									
02	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	36	1	6949	3	Y	1842	1836	0			46
							2026	9									
03	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	64	1	12257	3	Y	2273	2253	0			66
							2500	9									
04	0	W	15381	-0-	15381	15381	71	1	12491	3	Y	2563	2527	0			102
							2819	9									
*05	28322	X	12941	-0-	-15381	-0-	56	1	10083	3	Y	2547	2476	0			173
							2802	9									

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
12	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	110	1	10755	3	Y	2876	2905	0			47
							3164	9									
01	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	105	1	8672	3	Y	3887	3853	0			81
							4276	9									
02	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	47	1	9028	3	Y	2000	2031	0			50
							2200	9									
03	11904	X	10523	-0-	-1381	-0-	46	1	8755	3	Y	1565	1570	0			45
							1722	9									
04	0	W	1630	-0-	1630	1630	7	1	1207	3	Y	378	408	0			15
							416	9									
05	11904	X	5309	-0-	-6595	-0-	27	1	4758	3	Y	476	459	0			32
							524	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17492	X	17492	-0-	-0-	-0-	139	1	13669	3	Y	3349	3370	0			54
							3684	9									
01	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	138	1	11380	3	Y	2290	2296	0			48
							2519	9									
02	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	57	1	10877	3	Y	2564	2548	0			64
							2820	9									
03	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	59	1	11428	3	Y	2300	2297	0			67
							2530	9									
04	0	W	14692	-0-	14692	14692	68	1	12025	3	Y	2363	2336	0			94
							2599	9									
*05	29172	X	14480	-0-	-14692	-0-	66	1	11697	3	Y	2470	2396	0			168
							2717	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44254	X	44254	-0-	-0-	-0-	91	1	35019	3	Y	8313	7657	0	491	1	165
							9144	9									
01	69328	X	69328	-0-	-0-	-0-	142	1	55576	3	Y	12373	12464	0			74
							13610	9									
02	61752	X	61752	-0-	-0-	-0-	103	1	49409	3	Y	11127	10825	0	291	1	85
							12240	9									
03	64572	X	64572	-0-	-0-	-0-	105	1	53824	3	Y	9675	9687	0			73
							10643	9									
04	57774	X	57774	-0-	-0-	-0-	101	1	48482	3	Y	8355	8359	0			69
							9191	9									
*05	56771	X	56771	-0-	-0-	-0-	101	1	47786	3	Y	8061	8059	0	1	8	70
							17	4	8867	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		14595	-0-	14595	14595	36	1	13925	3	Y	576	490	0	31	1	11
							634	9					44	8			
01	50286	X	35691	-0-	-14595	-0-	75	1	29193	3	Y	5839	5815	0			35
							6423	9									
02	59715	X	59715	-0-	-0-	-0-	109	1	52413	3	Y	6539	6349	0	171	1	50
							7193	9					4	8			
03	65695	X	65695	-0-	-0-	-0-	114	1	58564	3	Y	6379	6381	0			48
							7017	9									
04	60230	X	60230	-0-	-0-	-0-	106	1	50793	3	Y	8483	8461	0			70
							9331	9									
*05	57111	X	57111	-0-	-0-	-0-	101	1	48088	3	Y	8095	8095	0			70
							17	4	8905	9							

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
12	T. A.		19321	-0-	19321	52186	62	1	12561	3	Y	6089	6118	1			59
							6698	9									
01	68764	X	16578	-0-	-52186	-0-	77	1	11199	3	Y	4820	4809	1			70
							5302	9									
02	16436	X	16256	-0-	-180	-0-	63	1	11571	3	Y	4202	4191	1			81
							4622	9									
03	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	112	1	14913	3	Y	4580	4564	1			97
							5038	9									
04	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	86	1	14985	3	Y	4635	4674	1			58
							5099	9									
*05	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	82	1	15423	3	Y	4098	4067	1			89
							48	4	4508	9							

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
12	36673	X	17179	-0-	-19494	-0-	217	1	15035	3	Y	1752	1761	0			26
							1927	9									
01	36673	X	16020	-0-	-20653	-0-	80	1	14018	3	Y	1747	1729	0			44
							1922	9									
02	26124	X	11801	-0-	-14323	-0-	59	1	10405	3	Y	1215	1234	0			25
							1337	9									
03	26350	X	12081	-0-	-14269	-0-	70	1	11260	3	Y	683	691	0			17
							751	9									
04	19770	X	11944	-0-	-7826	-0-	66	1	11225	3	Y	594	596	0			15
							653	9									
05	17174	X	12228	-0-	-4946	-0-	77	1	10796	3	Y	1231	1210	0			36
							1	4	1354	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	15686	X	11644	-0-	-4042	-0-	56	1	9153	3	Y	2214	2196	1	1	8	73
							2435	9									
01	15686	X	9664	-0-	-6022	-0-	46	1	7597	3	Y	1837	1879	1			31
							2021	9									
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	34	1	6178	3	Y	1545	1478	1			98
							1700	9									
03	12927	X	3626	-0-	-9301	-0-	11	1	2129	3	Y	1351	1374	1	11	8	64
							1486	9									
04	11280	X	4015	-0-	-7265	-0-	38	1	1636	3	Y	2128	2123	1			69
							2341	9									
*05	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	159	1	10767	3	Y	1838	1863	1			44
							2022	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

12	24459	X	13955	-0-	-10504	-0-	68	1	10973	3	Y	2649	2618	1			87
							2914	9									
01	24459	X	14337	-0-	-10122	-0-	70	1	11469	3	Y	2544	2588	1			43
							2798	9									
02	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	51	1	9336	3	Y	1843	1770	1			116
							2027	9									
03	16058	X	14687	-0-	-1371	-0-	65	1	12907	3	Y	1559	1600	1			75
							1715	9									
04	13860	X	7523	-0-	-6337	-0-	34	1	5353	3	Y	1942	1954	1			63
							2136	9									
05	14322	X	8297	-0-	-6025	-0-	89	1	6013	3	Y	1995	2010	1			48
							2195	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

12	16771	X	16734	-0-	-37	-0-	84	1	13712	3	Y	2671	2628	1			88
							2938	9									
01	16771	X	15892	-0-	-879	-0-	78	1	12858	3	Y	2687	2709	1	21	8	45
							2956	9									
02	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	57	1	10359	3	Y	2250	2153	1			142
							2475	9									
03	16740	X	6365	-0-	-10375	-0-	25	1	4926	3	Y	1285	1365	1			62
							1414	9									
04	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	108	166	1			4
05	16740	X	3741	-0-	-12999	-0-	55	1	3686	3	Y	-0-	4	1			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

12	19282	X	17002	-0-	-2280	-0-	82	1	13253	3	Y	3334	3287	1			110
							3667	9									
01	19282	X	11465	-0-	-7817	-0-	58	1	9644	3	Y	1603	1686	1			27
							1763	9									
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	37	1	6721	3	Y	945	912	1			60
							1040	9									
03	16988	X	2374	-0-	-14614	-0-	11	1	2109	3	Y	231	280	1			11
							254	9									
04	0	W	4993	-0-	4993	4993	34	1	3503	3	Y	1324	1292	1			43
							1456	9									
05	0	W	8820	-0-	8820	13813	100	1	6770	3	Y	1773	1774	1			42
							1950	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	11765	-0-	-4882	-0-	54	1	8778	3	Y	2666	2635	1			88
							2933	9									
01	16647	X	13098	-0-	-3549	-0-	60	1	9961	3	Y	2797	2837	1			48
							3077	9									
02	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	43	1	7877	3	Y	1561	1510	1			99
							1717	9									
03	14105	X	12017	-0-	-2088	-0-	51	1	10133	3	Y	1666	1668	1	18	8	79
							1833	9									
04	0	W	6220	-0-	6220	6220	31	1	3650	3	Y	2308	2312	1			75
							2539	9									
05	0	W	12331	-0-	12331	18551	145	1	9778	3	Y	2189	2212	1			52
							2408	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	83	1	13535	3	Y	3085	3051	1			101
							3394	9									
01	15128	X	11105	-0-	-4023	-0-	52	1	8647	3	Y	2187	2251	1			37
							2406	9									
02	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	43	1	7870	3	Y	1731	1659	1			109
							1904	9									
03	15128	X	7303	-0-	-7825	-0-	32	1	6063	3	Y	1098	1154	1			53
							1208	9									
04	0	W	3084	-0-	3084	3084	37	1	1951	3	Y	996	1017	1			32
							1096	9									
05	0	W	13643	-0-	13643	16727	165	1	11205	3	Y	2066	2049	1			49
							2273	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		15301	-0-	15301	89943	129	1	12678	3	Y	2267	2265	0			37
							2494	9									
01	104527	X	14584	-0-	-89943	-0-	151	1	12501	3	Y	1756	1756	0			37
							1932	9									
02	11928	X	11775	-0-	-153	-0-	53	1	10194	3	Y	1389	1391	0			35
							1528	9									
03	13206	X	7158	-0-	-6048	-0-	31	1	6036	3	Y	992	998	0			29
							1091	9									
04	12780	X	5072	-0-	-7708	-0-	24	1	4200	3	Y	771	769	0			31
							848	9									
05	13206	X	8432	-0-	-4774	-0-	39	1	7015	3	Y	1253	1199	0			85
							1378	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	122	1	11917	3	Y	3047	2997	0			50
							3352	9									
01	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	229	1	18940	3	Y	3605	3579	0			76
							3966	9									
02	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	101	1	19489	3	Y	3462	3452	0			86
							3808	9									
03	12090	X	8907	-0-	-3183	-0-	31	1	5938	3	Y	2671	2680	0			77
							2938	9									
04	11700	X	5837	-0-	-5863	-0-	29	1	5200	3	Y	553	608	0			22
							608	9									
05	12090	X	2782	-0-	-9308	-0-	12	1	2117	3	Y	594	576	0			40
							653	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	44516	X	20746	-0-	-23770	-0-	112	1	18479	3	Y	1959	2007	0			55
							2155	9									
01	44516	X	18197	-0-	-26319	-0-	30	1	16070	3	Y	1906	1875	0			86
							2097	9									
02	40208	X	13216	-0-	-26992	-0-	61	1	11560	3	Y	1450	1473	1			63
							1595	9									
03	29202	X	13988	-0-	-15214	-0-	60	1	12093	3	Y	1668	1667	0			64
							1835	9									
04	23171	X	12805	-0-	-10366	-0-	56	1	11075	3	Y	1522	1516	0			70
							1674	9									
05	20739	X	11761	-0-	-8978	-0-	60	1	10091	3	Y	1464	1467	0			67
							1610	9									

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
12	50004	X	50004	-0-	-0-	-0-	200	1	41803	3	Y	7274	7228	0	3	8	108
							8001	9									
01	45818	X	45818	-0-	-0-	-0-	167	1	38333	3	Y	6653	6673	0			88
							7318	9									
02	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	122	1	30882	3	Y	5025	5002	0	11	8	100
							5528	9									
03	46097	X	32889	-0-	-13208	-0-	132	1	27706	3	Y	4592	4613	0	4	8	75
							5051	9									
04	44610	X	30366	-0-	-14244	-0-	86	1	25411	3	Y	4426	4433	0			68
							4869	9									
05	46097	X	31196	-0-	-14901	-0-	107	1	26174	3	Y	4459	4426	0			101
							10	4	4905	9							

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
12	49507	X	49507	-0-	-0-	-0-	199	1	41468	3	Y	7127	7084	1			106
							7840	9									
01	42258	X	42258	-0-	-0-	-0-	156	1	35848	3	Y	5685	5716	1			75
							6254	9									
02	37156	X	34334	-0-	-2822	-0-	115	1	29194	3	Y	4568	4552	0			91
							5025	9									
03	46097	X	28764	-0-	-17333	-0-	114	1	24063	3	Y	4170	4193	0			68
							4587	9									
04	44610	X	28370	-0-	-16240	-0-	81	1	23944	3	Y	3950	3931	0	27	8	60
							4345	9									
05	46097	X	27944	-0-	-18153	-0-	96	1	23565	3	Y	3885	3836	0	22	8	87
							9	4	4274	9							

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
12	53480	X	53480	-0-	-0-	-0-	213	1	44544	3	Y	7930	7883	1			118
							8723	9									
01	47319	X	47319	-0-	-0-	-0-	173	1	39894	3	Y	6593	6624	1			87
							7252	9									
02	41636	X	38140	-0-	-3496	-0-	126	1	31895	3	Y	5563	5437	0	104	8	109
							6119	9									
03	46097	X	33470	-0-	-12627	-0-	134	1	28208	3	Y	4662	4695	0			76
							5128	9									
04	44610	X	29600	-0-	-15010	-0-	83	1	24671	3	Y	4405	4413	0			68
							4846	9									
05	46097	X	29450	-0-	-16647	-0-	100	1	24680	3	Y	4237	4209	0			96
							9	4	4661	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	43065	X	43065	-0-	-0-	-0-	167	1	34903	3	Y	7268	7075	0	147	8	106
							7995	9									
01	38895	X	38895	-0-	-0-	-0-	141	1	32364	3	Y	5809	5838	0			77
							6390	9									
02	35000	X	32354	-0-	-2646	-0-	105	1	26688	3	Y	5055	5026	0	5	8	101
							5561	9									
03	38750	X	33805	-0-	-4945	-0-	134	1	28039	3	Y	5120	5138	0			83
							5632	9									
04	37500	X	31520	-0-	-5980	-0-	89	1	26226	3	Y	4732	4742	0			73
							5205	9									
05	38750	X	30988	-0-	-7762	-0-	106	1	25827	3	Y	4587	4557	0			103
							9	4	5046	9							

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
12	56335	X	56335	-0-	-0-	-0-	221	1	46148	3	Y	9060	8954	0	57	8	134
							9966	9									
01	52475	X	52475	-0-	-0-	-0-	186	1	42688	3	Y	8728	8747	0			115
							9601	9									
02	44264	X	44264	-0-	-0-	-0-	141	1	35886	3	Y	7488	7454	0			149
							8237	9									
03	47698	X	47698	-0-	-0-	-0-	186	1	38962	3	Y	7773	7796	0			126
							8550	9									
04	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	123	1	36354	3	Y	6989	7007	0			108
							7688	9									
*05	43679	X	43679	-0-	-0-	-0-	148	1	36207	3	Y	6646	6604	0			150
							13	4	7311	9							

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
12	38750	X	35686	-0-	-3064	-0-	147	1	30673	3	Y	4424	4407	0			66
							4866	9									
01	38750	X	34532	-0-	-4218	-0-	125	1	28808	3	Y	5090	5089	0			67
							5599	9									
02	35000	X	28251	-0-	-6749	-0-	94	1	23727	3	Y	4027	4014	0			80
							4430	9									
03	38750	X	29364	-0-	-9386	-0-	118	1	24749	3	Y	4088	4102	0			66
							4497	9									
04	37500	X	25396	-0-	-12104	-0-	72	1	21353	3	Y	3610	3620	0			56
							3971	9									
05	35681	X	25322	-0-	-10359	-0-	88	1	21454	3	Y	3429	3408	0			77
							8	4	3772	9							

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
12	34131	X	31922	-0-	-2209	-0-	130	1	27096	3	Y	4269	4250	0			63
							4696	9									
01	34131	X	31245	-0-	-2886	-0-	113	1	25877	3	Y	4777	4777	0			63
							5255	9									
02	30828	X	26781	-0-	-4047	-0-	88	1	22397	3	Y	3905	3890	0			78
							4296	9									
03	34131	X	28305	-0-	-5826	-0-	113	1	23673	3	Y	4108	4119	0			67
							4519	9									
04	31260	X	26578	-0-	-4682	-0-	74	1	22089	3	Y	4014	4003	0	16	8	62
							4415	9									
05	31930	X	26731	-0-	-5199	-0-	92	1	22459	3	Y	3793	3769	0			86
							8	4	4172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	49774	X	49774	-0-		-0-	-0-	105	1	40650	3	Y	8199	8036	1			163
								9019	9									
01	61899	X	61899	-0-		-0-	-0-	125	1	48920	3	Y	11685	11778	1			70
								12854	9									
02	57818	X	57818	-0-		-0-	-0-	95	1	45573	3	Y	11045	10742	0	289	1	84
								12150	9									
03	60820	X	60820	-0-		-0-	-0-	96	1	49324	3	Y	10364	10083	0	289	8	76
								11400	9									
04	52332	X	52332	-0-		-0-	-0-	90	1	43079	3	Y	8330	8337	0			69
								9163	9									
*05	51458	X	51458	-0-		-0-	-0-	89	1	42363	3	Y	8174	8172	0			71
								15	4	8991	9							

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. GAS	(I) 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	50995	X	22104	-0-		-28891	-0-	118	1	19522	3	Y	2240	2294	0			63
								2464	9									
01	50995	X	23312	-0-		-27683	-0-	39	1	20756	3	Y	2288	2245	0	3	8	103
								2517	9									
02	46060	X	18787	-0-		-27273	-0-	90	1	16836	3	Y	1692	1722	0			73
								1861	9									
03	50995	X	19433	-0-		-31562	-0-	85	1	17326	3	Y	1838	1841	0			70
								2022	9									
04	22939	X	17493	-0-		-5446	-0-	79	1	15558	3	Y	1687	1679	0			78
								1856	9									
05	23312	X	16040	-0-		-7272	-0-	85	1	14316	3	Y	1490	1500	0			68
								1639	9									

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. GAS	(I) 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	46686	X	16314	-0-		-30372	-0-	87	1	14303	3	Y	1749	1817	1			49
								1924	9									
01	46686	X	17252	-0-		-29434	-0-	29	1	15237	3	Y	1805	1772	1			82
								1986	9									
02	42168	X	14200	-0-		-27968	-0-	66	1	12488	3	Y	1496	1513	0			65
								1646	9									
03	32674	X	15126	-0-		-17548	-0-	65	1	13244	3	Y	1652	1654	0			63
								1817	9									
04	16890	X	16071	-0-		-819	-0-	73	1	14323	3	Y	1523	1516	0			70
								1675	9									
05	17267	X	14502	-0-		-2765	-0-	77	1	12820	3	Y	1459	1463	0			66
								1605	9									

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. GAS	(I) 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		54856	-0-		54856	65865	114	1	44306	3	Y	9487	8753	0	561	1	188
								10436	9									
01	112409	X	46544	-0-		-65865	-0-	96	1	37490	3	Y	8144	8283	0			49
								8958	9									
02	42396	X	42396	-0-		-0-	-0-	72	1	34293	3	Y	7301	7103	0	191	1	56
								8031	9									
03	50130	X	50130	-0-		-0-	-0-	84	1	43255	3	Y	6174	6183	0			47
								6791	9									
04	50362	X	50362	-0-		-0-	-0-	93	1	44213	3	Y	5505	5506	0			46
								6056	9									
*05	37840	X	37840	-0-		-0-	-0-	69	1	32531	3	Y	4753	4758	0			41
								12	4	5228	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	SHUT IN		66383	-0-	66383	90354	134	1	51764	3	Y	13168	12444	0	778	1	261
							14485	9									
01	146986	X	56632	-0-	-90354	-0-	119	1	46356	3	Y	9234	9440	0			55
							10157	9									
02	49900	X	49900	-0-	-0-	-0-	84	1	40004	3	Y	8920	8443	0	227	1	66
							9812	9					239	8			
03	54078	X	54078	-0-	-0-	-0-	89	1	45705	3	Y	7531	7540	0			57
							8284	9									
04	47500	X	47500	-0-	-0-	-0-	84	1	40128	3	Y	6625	6627	0			55
							7288	9									
*05	43431	X	43431	-0-	-0-	-0-	78	1	36854	3	Y	5896	5900	0			51
							13	4	6486	9							

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
12	SHUT IN		67632	-0-	67632	105249	151	1	58653	3	Y	8025	7476	0	474	1	159
							8828	9									
01	161256	X	56007	-0-	-105249	-0-	117	1	45484	3	Y	9460	9562	0			57
							10406	9									
02	50730	X	50730	-0-	-0-	-0-	85	1	40932	3	Y	8830	8589	0	231	1	67
							9713	9									
03	48506	X	48506	-0-	-0-	-0-	79	1	40636	3	Y	7083	7096	0			54
							7791	9									
04	42055	X	42055	-0-	-0-	-0-	73	1	35114	3	Y	6244	6246	0			52
							6868	9									
*05	40663	X	40663	-0-	-0-	-0-	72	1	34072	3	Y	5915	5916	0			51
							12	4	6507	9							

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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	27056					Y	8196	7696	0	484	1	163
01	85700	X	58644	-0-	-27056	-0-	128	1	50255	3	Y	7510	7628	0			45
							8261	9									
02	54954	X	54954	-0-	-0-	-0-	97	1	46271	3	Y	7805	7587	0	204	1	59
							8586	9									
03	57549	X	57549	-0-	-0-	-0-	98	1	50349	3	Y	6456	6466	0			49
							7102	9									
04	45400	X	45400	-0-	-0-	-0-	82	1	39787	3	Y	5028	5035	0			42
							5531	9									
*05	44025	X	44025	-0-	-0-	-0-	82	1	38674	3	Y	4777	4778	0			41
							14	4	5255	9							

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
12	41838	X	41838	-0-	-0-	-0-	89	1	38113	3	Y	3305	3336	0			66
							3636	9									
01	41332	X	41332	-0-	-0-	-0-	111	1	38038	3	Y	2894	2716	0	152	1	92
							3183	9									
02	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	233	1	28098	3	Y	2591	2430	0	107	1	146
							2850	9									
03	32953	X	30563	-0-	-2390	-0-	234	1	27644	3	Y	2441	2496	0			91
							2685	9									
04	0	W	26440	-0-	26440	26440	196	1	23686	3	Y	2325	2346	0			70
							2558	9									
05	0	W	23748	-0-	23748	50188	275	1	21081	3	Y	2173	2178	0			65
							2	4	2390	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32953	X	32530	-0-		-423	-0-	71	1	30046	3	Y	2194	2224	0			44
								2413	9									
01	32953	X	32667	-0-		-286	-0-	88	1	30175	3	Y	2185	2050	0	109	1	70
								2404	9									
02	29764	X	21932	-0-		-7832	-0-	165	1	19923	3	Y	1676	1572	0	79	1	95
								1844	9									
03	32953	X	23526	-0-		-9427	-0-	184	1	21629	3	Y	1557	1594	0			58
								1713	9									
04	0	W	20143	-0-		20143	20143	151	1	18367	3	Y	1477	1490	0			45
								1625	9									
05	0	W	14889	-0-		14889	35032	172	1	13162	3	Y	1413	1416	0			42
								1	4	1554	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28055	X	15235	-0-		-12820	-0-	30	1	12643	3	Y	2329	2348	0			46
								2562	9									
01	28055	X	16129	-0-		-11926	-0-	40	1	13834	3	Y	2050	1924	0	107	1	65
								2255	9									
02	25340	X	10796	-0-		-14544	-0-	73	1	8807	3	Y	1742	1633	0	76	1	98
								1916	9									
03	19654	X	8988	-0-		-10666	-0-	60	1	6989	3	Y	1763	1795	0			66
								1939	9									
04	0	W	7074	-0-		7074	7074	43	1	5144	3	Y	1715	1729	0			52
								1887	9									
05	0	W	5532	-0-		5532	12606	53	1	4021	3	Y	1325	1337	0			40
								1458	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13172	X	13172	-0-		-0-	-0-	61	1	9824	3	Y	2988	2951	1			98
								3287	9									
01	11718	X	11154	-0-		-564	-0-	50	1	8172	3	Y	2665	2718	1			45
								2932	9									
02	10584	X	7512	-0-		-3072	-0-	33	1	5940	3	Y	1399	1356	1			88
								1539	9									
03	11718	X	10215	-0-		-1503	-0-	40	1	7872	3	Y	2094	2082	1			100
								2303	9									
04	0	W	10822	-0-		10822	10822	48	1	8678	3	Y	1905	1943	1			62
								2096	9									
05	0	W	8226	-0-		8226	19048	97	1	6568	3	Y	1419	1447	1			34
								1561	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		15780	-0-		15780	133130	79	1	12917	3	Y	2531	2500	1			83
								2784	9									
01	SHUT IN		15973	-0-		15973	149103	82	1	13480	3	Y	2192	2238	1			37
								2411	9									
02	SHUT IN		12653	-0-		12653	161756	56	1	10237	3	Y	2145	2047	1			135
								2360	9									
03	SHUT IN		12615	-0-		12615	174371	53	1	10525	3	Y	1852	1898	1			89
								2037	9									
04	SHUT IN		10264	-0-		10264	184635	46	1	8278	3	Y	1764	1796	1			57
								1940	9									
05	SHUT IN		8739	-0-		8739	193374	99	1	6678	3	Y	1784	1799	1			42
								1962	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		14406	-0-	14406	164503	71	1	11508	3	Y	2570	2601	1			84
							2827	9									
01	177792	X	13289	-0-	-164503	-0-	67	1	11026	3	Y	1996	2046	1			34
							2196	9									
02	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	47	1	8596	3	Y	1770	1692	1			112
							1947	9									
03	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	57	1	11208	3	Y	2016	2031	1			97
							2218	9									
04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	52	1	9305	3	Y	1833	1870	1			60
							2016	9									
05	10478	X	5712	-0-	-4766	-0-	53	1	3540	3	Y	1926	1940	1			46
							2119	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		12011	-0-	12011	122005	63	1	10207	3	Y	1583	1625	1			52
							1741	9									
01	132219	X	10214	-0-	-122005	-0-	54	1	8855	3	Y	1186	1218	1			20
							1305	9									
02	7224	X	7172	-0-	-52	-0-	33	1	5965	3	Y	1067	1020	1			67
							1174	9									
03	7998	X	262	-0-	-7736	-0-	1	1	237	3	Y	22	88	1			1
							24	9									
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	52	51	1			2
05	7998	X	816	-0-	-7182	-0-	12	1	804	3	Y	-0-	2	1			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		13528	-0-	13528	123267	67	1	10922	3	Y	2308	2324	1			76
							2539	9									
01	135791	X	12524	-0-	-123267	-0-	61	1	10114	3	Y	2135	2175	1			36
							2349	9									
02	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	43	1	7893	3	Y	1657	1588	1			105
							1823	9									
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	51	1	10012	3	Y	1914	1927	1			92
							2105	9									
04	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	57	1	10429	3	Y	2532	2542	1			82
							2785	9									
05	10323	X	9637	-0-	-686	-0-	104	1	7048	3	Y	2259	2287	1			54
							2485	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	153	1	15033	3	Y	3707	3665	0			60
							4078	9									
01	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	169	1	13954	3	Y	4347	4316	0			91
							4782	9									
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	60	1	11602	3	Y	2747	2769	0			69
							3022	9									
03	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	75	1	14538	3	Y	2596	2590	0			75
							2856	9									
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	60	1	10502	3	Y	1591	1603	0			63
							1750	9									
*05	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	74	1	13161	3	Y	2292	2199	0			156
							2521	9									

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 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		11414	-0-		11414	118029	51	1	8243	3	Y	2836	2834	1			93
								3120	9									
01	SHUT IN		13848	-0-		13848	131877	64	1	10546	3	Y	2944	2987	1			50
								3238	9									
02	SHUT IN		11228	-0-		11228	143105	47	1	8468	3	Y	2466	2360	1			156
								2713	9									
03	SHUT IN		8987	-0-		8987	152092	35	1	6836	3	Y	1924	1988	1			92
								2116	9									
*04	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	152092					Y	505	581	1			16
05	SHUT IN		14668	-0-		14668	166760	194	1	13126	3	Y	1225	1212	1			29
								1348	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		55354	-0-		55354	66747	117	1	45066	3	Y	9246	8562	0	546	1	183
								10171	9									
01	113098	X	46351	-0-		-66747	-0-	96	1	37728	3	Y	7752	7889	0			46
								8527	9									
02	50193	X	50193	-0-		-0-	-0-	87	1	41777	3	Y	7572	7362	0	198	1	58
								8329	9									
03	46594	X	46594	-0-		-0-	-0-	78	1	40031	3	Y	5895	5908	0			45
								6485	9									
04	38910	X	38910	-0-		-0-	-0-	70	1	33559	3	Y	4801	4806	0			40
								5281	9									
05	39928	X	36645	-0-		-3283	-0-	67	1	31798	3	Y	4335	4337	0			38
								11	4	4769	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		62324	-0-		62324	91123	126	1	48891	3	Y	12097	11377	0	715	1	240
								13307	9									
01	141809	X	50686	-0-		-91123	-0-	106	1	41430	3	Y	8318	8508	0			50
								9150	9									
02	44838	X	44838	-0-		-0-	-0-	76	1	36495	3	Y	7515	7311	0	197	1	57
								8267	9									
03	46588	X	46588	-0-		-0-	-0-	77	1	39530	3	Y	6346	6355	0			48
								6981	9									
04	40000	X	40000	-0-		-0-	-0-	71	1	33882	3	Y	5497	5500	0			45
								6047	9									
*05	36040	X	36040	-0-		-0-	-0-	67	1	31184	3	Y	4344	4351	0			38
								11	4	4778	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		48793	-0-		48793	55791	109	1	42099	3	Y	5986	5517	0	354	1	119
								6585	9									
01	103388	X	47597	-0-		-55791	-0-	100	1	38766	3	Y	7937	8009	0			47
								8731	9									
02	46156	X	46156	-0-		-0-	-0-	77	1	36926	3	Y	8321	7855	0	212	1	62
								9153	9					239	8			
03	51715	X	51715	-0-		-0-	-0-	85	1	43966	3	Y	6967	6976	0			53
								7664	9									
04	41174	X	41174	-0-		-0-	-0-	73	1	34796	3	Y	5732	5738	0			47
								6305	9									
*05	38950	X	38950	-0-		-0-	-0-	70	1	32979	3	Y	5354	5355	0			46
								12	4	5889	9							

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
12	0	W	14864	-0-	14864	108315	51	1	11032	3	Y	3437	3470	0			77
							3781	9									
01	0	W	15132	-0-	15132	123447	162	1	11048	3	Y	3565	3542	0			100
							3922	9									
02	0	W	13816	-0-	13816	137263	149	1	10392	3	Y	2977	2991	0			86
							3275	9									
03	153200	X	15937	-0-	-137263	-0-	226	1	11557	3	Y	3776	3790	0			72
							4154	9									
04	18120	X	13583	-0-	-4537	-0-	182	1	10097	3	Y	3004	2993	0			83
							3304	9									
05	15283	X	13139	-0-	-2144	-0-	189	1	9510	3	Y	3127	3145	0			65
							3440	9									

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
12	0	W	15841	-0-	15841	106703	48	1	10518	3	Y	4795	4834	0			107
							5275	9									
01	0	W	14556	-0-	14556	121259	159	1	10790	3	Y	3279	3294	0			92
							3607	9									
02	0	W	11625	-0-	11625	132884	126	1	8791	3	Y	2462	2483	0			71
							2708	9									
03	145700	X	12816	-0-	-132884	-0-	180	1	9213	3	Y	3112	3123	0			60
							3423	9									
04	19380	X	10936	-0-	-8444	-0-	145	1	8055	3	Y	2487	2479	0			68
							2736	9									
05	15841	X	10275	-0-	-5566	-0-	149	1	7487	3	Y	2399	2417	0			50
							2639	9									

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
12	31961	X	14767	-0-	-17194	-0-	50	1	10941	3	Y	3433	3459	0			77
							3776	9									
01	31961	X	15034	-0-	-16927	-0-	162	1	11019	3	Y	3503	3482	0			98
							3853	9									
02	28868	X	12739	-0-	-16129	-0-	136	1	9501	3	Y	2820	2836	0			82
							3102	9									
03	31961	X	14512	-0-	-17449	-0-	204	1	10422	3	Y	3533	3547	0			68
							3886	9									
04	30930	X	12351	-0-	-18579	-0-	163	1	9082	3	Y	2824	2814	0			78
							3106	9									
05	15035	X	11764	-0-	-3271	-0-	170	1	8469	3	Y	2841	2860	0			59
							3125	9									

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	54635	X	54635	-0-	-0-	-0-	105	1	50733	3	Y	3452	3336	0	90	1	26
							3797	9									
03	62644	X	62644	-0-	-0-	-0-	109	1	56416	3	Y	5563	5547	0			42
							6119	9									
04	50866	X	50866	-0-	-0-	-0-	89	1	42551	3	Y	7478	7458	0			62
							8226	9									
*05	46614	X	46614	-0-	-0-	-0-	82	1	38977	3	Y	6855	6858	0			59
							14	4	7541	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	73225	X	73225	-0-	-0-	-0-	145	1	69594	3	Y	3169	3061	0	83	1	24
							3486	9					1	8			
03	58234	X	58234	-0-	-0-	-0-	94	1	48077	3	Y	9148	9103	0			69
							10063	9									
04	41013	X	41013	-0-	-0-	-0-	71	1	34034	3	Y	6280	6297	0			52
							6908	9									
*05	39713	X	39713	-0-	-0-	-0-	70	1	32800	3	Y	6210	6191	0	17	8	54
							12	4	6831	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

12	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-					-0-
01	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-					-0-
02	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	134	1	9771	3	Y	14179	13918	1			261
							15597	9									
03	21173	X	19225	-0-	-1948	-0-	232	1	14770	3	Y	3839	4024	1			76
							4223	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3534	3505	1			105
05	21173	X	18023	-0-	-3150	-0-	178	1	14482	3	Y	3017	3007	1			115
							44	4	3319	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	70322	X	70322	-0-	-0-	-0-	126	1	60569	3	Y	8752	8456	0	229	1	67
							9627	9									
03	60218	X	60218	-0-	-0-	-0-	98	1	50403	3	Y	8834	8834	0			67
							9717	9									
04	48240	X	37899	-0-	-10341	-0-	66	1	31775	3	Y	5507	5528	0			46
							6058	9									
05	49848	X	30017	-0-	-19831	-0-	53	1	25221	3	Y	4304	4313	0			37
							9	4	4734	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	52262	X	52262	-0-	-0-	-0-	92	1	43939	3	Y	7483	7230	0	196	1	57
							8231	9									
03	48568	X	48568	-0-	-0-	-0-	77	1	39589	3	Y	8093	8089	0			61
							8902	9									
04	45060	X	43912	-0-	-1148	-0-	75	1	36406	3	Y	6755	6760	0			56
							7431	9									
05	46562	X	37134	-0-	-9428	-0-	67	1	31460	3	Y	5087	5099	0			44
							11	4	5596	9							

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
12	47457	X	47457	-0-	-0-	-0-	60	1	45861	3	Y	1396	1476	1			45
							1536	9									
01	39028	X	39028	-0-	-0-	-0-	106	1	37676	3	Y	1133	1095	1			83
							1246	9									
02	34762	X	34762	-0-	-0-	-0-	74	1	33690	3	Y	907	847	1			143
							998	9									
03	36766	X	32641	-0-	-4125	-0-	72	1	31550	3	Y	926	881	1			188
							1019	9									
04	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	65	1	28684	3	Y	727	703	1			212
							800	9									
05	39866	X	28342	-0-	-11524	-0-	41	1	27533	3	Y	697	790	1			119
							1	4	767	9							

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
12	47871	X	47871	-0-	-0-	-0-	61	1	46359	3	Y	1319	1397	1			43
							1451	9									
01	39866	X	33347	-0-	-6519	-0-	91	1	32097	3	Y	1054	1019	1			78
							1159	9									
02	36008	X	33445	-0-	-2563	-0-	71	1	32432	3	Y	856	799	1			135
							942	9									
03	39866	X	32962	-0-	-6904	-0-	73	1	31885	3	Y	913	863	1			185
							1004	9									
04	38580	X	28805	-0-	-9775	-0-	64	1	27957	3	Y	713	690	1			208
							784	9									
05	39866	X	25412	-0-	-14454	-0-	37	1	24637	3	Y	671	764	1			115
							738	9									

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
12	42751	X	42751	-0-	-0-	-0-	54	1	41315	3	Y	1256	1330	1			41
							1382	9									
01	39246	X	37222	-0-	-2024	-0-	101	1	35946	3	Y	1068	1030	1			79
							1175	9									
02	35448	X	30871	-0-	-4577	-0-	66	1	29853	3	Y	865	807	1			137
							952	9									
03	39246	X	32486	-0-	-6760	-0-	71	1	31417	3	Y	907	860	1			184
							998	9									
04	38580	X	27068	-0-	-11512	-0-	59	1	26243	3	Y	696	677	1			203
							766	9									
05	39866	X	26603	-0-	-13263	-0-	39	1	25807	3	Y	688	773	1			118
							757	9									

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
12	43829	X	43829	-0-	-0-	-0-	55	1	42519	3	Y	1141	1204	1			37
							1255	9									
01	37892	X	37892	-0-	-0-	-0-	104	1	36763	3	Y	932	900	1			69
							1025	9									
02	33266	X	33266	-0-	-0-	-0-	71	1	32371	3	Y	749	700	1			118
							824	9									
03	34686	X	34686	-0-	-0-	-0-	77	1	33716	3	Y	812	765	1			165
							893	9									
04	38580	X	30602	-0-	-7978	-0-	68	1	29829	3	Y	641	619	1			187
							705	9									
05	39866	X	27406	-0-	-12460	-0-	40	1	26705	3	Y	600	684	1			103
							1	4	660	9							

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
12	58305	X	58305	-0-	-0-	-0-	74	1	56511	3	Y	1564	1669	1			51
							1720	9									
01	49865	X	49865	-0-	-0-	-0-	137	1	48401	3	Y	1206	1168	1			89
							1327	9									
02	45620	X	45620	-0-	-0-	-0-	97	1	44339	3	Y	1076	995	1			170
							1184	9									
03	47933	X	47933	-0-	-0-	-0-	106	1	46542	3	Y	1168	1101	1			237
							1285	9									
04	43124	X	43124	-0-	-0-	-0-	96	1	42026	3	Y	911	882	1			266
							1002	9									
*05	42717	X	42717	-0-	-0-	-0-	63	1	41664	3	Y	899	1011	1			154
							1	4	989	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	51931	X	51931	-0-	-0-	-0-	92	1	43998	3	Y	7128	6887	0	187	1	54
							7841	9									
03	50243	X	50243	-0-	-0-	-0-	80	1	41269	3	Y	8085	8078	0			61
							8894	9									
04	41760	X	37704	-0-	-4056	-0-	65	1	31002	3	Y	6034	6045	0			50
							6637	9									
05	43152	X	32473	-0-	-10679	-0-	58	1	27499	3	Y	4461	4472	0			39
							9	4	4907	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			-0-
02	60048	X	60048	-0-	-0-	-0-	105	1	50366	3	Y	8706	8412	0	228	1	66
							9577	9									
03	58944	X	58944	-0-	-0-	-0-	94	1	48400	3	Y	9500	9494	0			72
							10450	9									
04	47850	X	47448	-0-	-402	-0-	82	1	39349	3	Y	7288	7300	0			60
							8017	9									
05	49445	X	40317	-0-	-9128	-0-	71	1	33447	3	Y	6170	6177	0			53
							12	4	6787	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	54	0	3	1	1
01	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	75	1	29241	3	Y	5021	4992	0			30
							5523	9									
02	41038	X	41038	-0-	-0-	-0-	62	1	30083	3	Y	9903	9599	0	259	1	75
							10893	9									
03	41318	X	41318	-0-	-0-	-0-	63	1	32853	3	Y	7638	7655	0			58
							8402	9									
04	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	61	1	29245	3	Y	3985	4010	0			33
							4384	9									
*05	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	53	1	25116	3	Y	3109	3115	0			27
							9	4	3420	9							

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 12/16/2013 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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	SHUT IN		10366	-0-	10366	10366	31	1	9155	3	Y	1073	869	0	139	1	65
							1180	9									
02	SHUT IN		23517	-0-	23517	33883	73	1	20626	3	Y	2562	2496	0	37	1	94
							2818	9									
03	SHUT IN		19270	-0-	19270	53153	40	1	16251	3	Y	2708	2758	0	11	1	33
							2979	9									
04	SHUT IN		13970	-0-	13970	67123	26	1	12048	3	Y	1724	1735	0			22
							1896	9									
05	SHUT IN		12172	-0-	12172	79295	36	1	10456	3	Y	1526	1516	0	6	1	26
							1	4	1679	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	23044	-0-	23044	23044	65	1	19514	3	Y	3150	2551	0	408	1	190
							3465	9					1	8			
02	59616	X	36572	-0-	-23044	-0-	110	1	31384	3	Y	4616	4570	0	67	1	169
							5078	9									
03	36053	X	24747	-0-	-11306	-0-	54	1	21394	3	Y	2999	3119	0	13	1	36
							3299	9									
04	34890	X	17528	-0-	-17362	-0-	33	1	15520	3	Y	1795	1808	0			23
							1975	9									
05	36053	X	16390	-0-	-19663	-0-	50	1	14350	3	Y	1807	1792	0	8	1	30
							2	4	1988	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 12/17/2013 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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		25650	-0-	25650	25650	73	1	21808	3	Y	3426	2775	0	444	1	207
							3769	9									
02	SHUT IN		48411	-0-	48411	74061	143	1	40921	3	Y	6679	6545	0	97	1	244
							7347	9									
03	SHUT IN		33699	-0-	33699	107760	71	1	28643	3	Y	4532	4702	0	19	1	55
							4985	9									
04	SHUT IN		23467	-0-	23467	131227	43	1	20456	3	Y	2698	2718	0			35
							2968	9									
05	SHUT IN		23581	-0-	23581	154808	73	1	20551	3	Y	2685	2664	0	11	1	45
							3	4	2954	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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		23717	-0-	23717	23717	68	1	20226	3	Y	3112	2521	0	403	1	188
							3423	9									
02	65674	X	41957	-0-	-23717	-0-	128	1	36386	3	Y	4948	4883	0	72	1	181
							5443	9									
03	30566	X	30264	-0-	-302	-0-	63	1	25340	3	Y	4419	4528	0	19	1	53
							4861	9									
04	29580	X	23419	-0-	-6161	-0-	43	1	20375	3	Y	2728	2746	0			35
							3001	9									
05	30566	X	21933	-0-	-8633	-0-	66	1	18806	3	Y	2780	2756	0	12	1	47
							3	4	3058	9							

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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		22827	-0-	22827	22827	65	1	19527	3	Y	2941	2383	0	381	1	177
							3235	9									
02	64228	X	41401	-0-	-22827	-0-	124	1	35234	3	Y	5494	5390	0	80	1	201
							6043	9									
03	30566	X	28416	-0-	-2150	-0-	62	1	24841	3	Y	3194	3343	0	13	1	39
							3513	9									
04	29580	X	18711	-0-	-10869	-0-	35	1	16555	3	Y	1928	1942	0			25
							2121	9									
05	30566	X	16876	-0-	-13690	-0-	53	1	14826	3	Y	1814	1800	0	8	1	31
							2	4	1995	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	255	0	16	1	5
01	52700	X	52700	-0-	-0-	-0-	111	1	43475	3	Y	8285	8240	0			50
							9114	9									
02	44341	X	44341	-0-	-0-	-0-	76	1	36234	3	Y	7301	7104	0	191	1	56
							8031	9									
03	44738	X	44738	-0-	-0-	-0-	74	1	38526	3	Y	5580	5594	0			42
							6138	9									
04	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	62	1	29871	3	Y	4700	4703	0			39
							5170	9									
*05	31102	X	31102	-0-	-0-	-0-	57	1	27123	3	Y	3556	3564	0			31
							10	4	3912	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	288	265	0	17	1	6
01	60154	X	60154	-0-	-0-	-0-	130	1	51060	3	Y	8149	8106	0			49
							8964	9									
02	45384	X	45384	-0-	-0-	-0-	78	1	37082	3	Y	7476	7272	0	196	1	57
							8224	9									
03	47831	X	47831	-0-	-0-	-0-	80	1	41343	3	Y	5825	5838	0			44
							6408	9									
04	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	68	1	32238	3	Y	4650	4656	0			38
							5115	9									
*05	35379	X	35379	-0-	-0-	-0-	65	1	30825	3	Y	4071	4074	0			35
							11	4	4478	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	59	1	22591	3	Y	163	160	1			3
							179	9									
01	61539	X	61539	-0-	-0-	-0-	132	1	52000	3	Y	8552	8504	1			51
							9407	9									
02	47713	X	47713	-0-	-0-	-0-	82	1	39361	3	Y	7518	7512	1			57
							8270	9									
03	49773	X	49773	-0-	-0-	-0-	83	1	42996	3	Y	6085	6096	0			46
							6694	9									
04	41642	X	41642	-0-	-0-	-0-	75	1	36258	3	Y	4826	4832	0			40
							5309	9									
*05	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	69	1	32457	3	Y	4387	4389	0			38
							11	4	4826	9							

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. GAS	(I) 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	28954	X	21242	-0-		-7712	-0-	53	1	20416	3	Y	703	647	0	42	1	14
								773	9									
01	79139	X	79139	-0-		-0-	-0-	183	1	71736	3	Y	6564	6539	0			39
								7220	9									
02	48873	X	48873	-0-		-0-	-0-	87	1	41795	3	Y	6355	6180	0	166	1	48
								6991	9									
03	52926	X	52926	-0-		-0-	-0-	88	1	45158	3	Y	6982	6977	0			53
								7680	9									
04	45563	X	45563	-0-		-0-	-0-	82	1	39183	3	Y	5725	5731	0			47
								6298	9									
*05	40894	X	40894	-0-		-0-	-0-	74	1	35004	3	Y	5276	5277	0			46
								12	4	5804	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	34968	X	26451	-0-		-8517	-0-	64	1	24828	3	Y	1417	1305	0	84	1	28
								1559	9									
01	98129	X	98129	-0-		-0-	-0-	231	1	90099	3	Y	7090	7076	0			42
								7799	9									
02	83257	X	83257	-0-		-0-	-0-	154	1	74407	3	Y	7905	7680	0	207	1	60
								8696	9									
03	50738	X	50738	-0-		-0-	-0-	83	1	43011	3	Y	6949	6956	0			53
								7644	9									
04	44536	X	44536	-0-		-0-	-0-	79	1	37860	3	Y	5997	6000	0			50
								6597	9									
*05	40644	X	40644	-0-		-0-	-0-	73	1	34597	3	Y	5420	5420	0	3	8	47
								12	4	5962	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	51290	X	51290	-0-		-0-	-0-	188	1	40776	3	Y	9387	9406	0	14	8	55
								10326	9									
01	48875	X	48875	-0-		-0-	-0-	154	1	38795	3	Y	9024	8917	0	72	8	90
								9926	9									
02	36469	X	36469	-0-		-0-	-0-	97	1	28925	3	Y	6770	6779	0			81
								7447	9									
03	36282	X	36282	-0-		-0-	-0-	129	1	28916	3	Y	6579	6561	0	9	8	90
								7237	9									
04	33697	X	33697	-0-		-0-	-0-	107	1	27002	3	Y	5989	5891	0	57	1	95
								6588	9					36	8			
*05	32351	X	32351	-0-		-0-	-0-	100	1	25726	3	Y	5928	5853	0	28	1	142
								4	4	6521	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	52734	X	52734	-0-		-0-	-0-	195	1	42215	3	Y	9385	9414	0	6	8	55
								10324	9									
01	51224	X	51224	-0-		-0-	-0-	163	1	41221	3	Y	8945	8910	0			90
								9840	9									
02	38443	X	38443	-0-		-0-	-0-	102	1	30496	3	Y	7132	7137	0			85
								7845	9									
03	35350	X	35350	-0-		-0-	-0-	128	1	28669	3	Y	5957	5961	0			81
								6553	9									
04	28396	X	28396	-0-		-0-	-0-	90	1	22803	3	Y	5003	4956	0	48	1	80
								5503	9									
*05	29189	X	29189	-0-		-0-	-0-	92	1	23616	3	Y	4979	4875	0	23	1	118
								4	4	5477	9			43	8			

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49104	X	49104	-0-		-0-		-0-	182	1	39240	3	Y	8802	8780	0	57	8	52
									9682	9									
01	45574	X	45574	-0-		-0-		-0-	146	1	36814	3	Y	7831	7804	0			79
									8614	9									
02	33005	X	33005	-0-		-0-		-0-	89	1	26649	3	Y	5697	5708	0			68
									6267	9									
03	33024	X	33024	-0-		-0-		-0-	121	1	26930	3	Y	5430	5424	0			74
									5973	9									
04	30035	X	30035	-0-		-0-		-0-	97	1	24548	3	Y	4900	4849	0	47	1	78
									5390	9									
*05	28479	X	28479	-0-		-0-		-0-	90	1	23143	3	Y	4765	4706	0	23	1	114
									4	4	5242	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52455	X	52455	-0-		-0-		-0-	193	1	41800	3	Y	9511	9530	0	15	8	56
									10462	9									
01	48968	X	48968	-0-		-0-		-0-	155	1	38975	3	Y	8944	8910	0			90
									9838	9									
02	34279	X	34279	-0-		-0-		-0-	92	1	27361	3	Y	6205	6221	0			74
									6826	9									
03	37231	X	34603	-0-		-2628		-0-	125	1	27792	3	Y	6078	6067	0	2	8	83
									6686	9									
04	36030	X	31400	-0-		-4630		-0-	100	1	25463	3	Y	5306	5253	0	51	1	85
									5837	9									
05	37231	X	30107	-0-		-7124		-0-	95	1	24453	3	Y	5050	4990	0	24	1	121
									4	4	5555	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50819	X	50819	-0-		-0-		-0-	187	1	40340	3	Y	9356	9240	0	147	8	54
									10292	9									
01	47156	X	47156	-0-		-0-		-0-	151	1	38124	3	Y	8074	8047	0			81
									8881	9									
02	34869	X	34869	-0-		-0-		-0-	94	1	28046	3	Y	6117	6125	0			73
									6729	9									
03	31856	X	31856	-0-		-0-		-0-	113	1	25260	3	Y	5894	5887	0			80
									6483	9									
04	24226	X	24226	-0-		-0-		-0-	77	1	19501	3	Y	4225	4197	0	40	1	68
									4648	9									
*05	28362	X	28362	-0-		-0-		-0-	90	1	22923	3	Y	4859	4788	0	23	1	116
									4	4	5345	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52803	X	52803	-0-		-0-		-0-	191	1	41424	3	Y	10171	10073	0	133	8	59
									11188	9									
01	41193	X	41193	-0-		-0-		-0-	130	1	32875	3	Y	7444	7428	0			75
									8188	9									
02	30766	X	30766	-0-		-0-		-0-	82	1	24379	3	Y	5732	5739	0			68
									6305	9									
03	31710	X	31710	-0-		-0-		-0-	113	1	25299	3	Y	5725	5715	0			78
									6298	9									
04	31474	X	31474	-0-		-0-		-0-	101	1	25562	3	Y	5283	5226	0	51	1	84
									5811	9									
*05	30964	X	30964	-0-		-0-		-0-	98	1	25025	3	Y	5306	5238	0	25	1	127
									4	4	5837	9							

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
12	30571	X	30571	-0-	-0-	-0-	98	1	21141	3	Y	8484	8494	0			50
							9332	9									
01	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	79	1	19805	3	Y	9137	9095	0			92
							10051	9									
02	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	101	1	30013	3	Y	7605	7606	0			91
							8366	9									
03	40558	X	40558	-0-	-0-	-0-	143	1	31917	3	Y	7725	7711	0			105
							8498	9									
04	35746	X	35746	-0-	-0-	-0-	112	1	28349	3	Y	6623	6559	0	63	1	106
							7285	9									
*05	35892	X	35892	-0-	-0-	-0-	110	1	28158	3	Y	6926	6833	0	33	1	166
							5	4	7619	9							

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
12	SHUT IN		19898	-0-	19898	69265	74	1	13468	3	Y	5778	5741	0	27	1	107
							6356	9									
01	SHUT IN		12971	-0-	12971	82236	46	1	7744	3	Y	4710	4349	0	354	1	114
							5181	9									
02	SHUT IN		18508	-0-	18508	100744	85	1	13414	3	Y	4554	3861	0	671	1	136
							5009	9									
03	SHUT IN		20835	-0-	20835	121579	131	1	16009	3	Y	4268	4220	0	89	1	95
							4695	9									
*04	136706	X	15127	-0-	-121579	-0-	188	1	11174	3	Y	3423	3427	0			91
							3765	9									
*05	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	211	1	17227	3	Y	3370	3375	0			86
							24	4	3707	9							

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
12	SHUT IN		24827	-0-	24827	91747	99	1	17874	3	Y	6231	6193	0	29	1	116
							6854	9									
01	SHUT IN		24001	-0-	24001	115748	98	1	16441	3	Y	6784	6226	0	510	1	164
							7462	9									
02	SHUT IN		19376	-0-	19376	135124	91	1	14301	3	Y	4531	3892	0	667	1	136
							4984	9									
*03	152470	X	17346	-0-	-135124	-0-	104	1	12701	3	Y	4128	4086	0	86	1	92
							4541	9									
*04	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	248	1	14741	3	Y	3575	3572	0			95
							3933	9									
*05	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	144	1	11760	3	Y	4295	4281	0			109
							16	4	4725	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 07/16/2013 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
12	SHUT IN		25230	-0-	25230	87404	96	1	17365	3	Y	7063	7002	0	33	1	131
							7769	9									
01	SHUT IN		23789	-0-	23789	111193	101	1	16823	3	Y	6241	5752	0	469	1	151
							6865	9									
02	SHUT IN		21182	-0-	21182	132375	98	1	15406	3	Y	5162	4398	0	760	1	155
							5678	9									
03	SHUT IN		17857	-0-	17857	150232	104	1	12724	3	Y	4572	4529	0	96	1	102
							5029	9									
04	SHUT IN		11474	-0-	11474	161706	141	1	8378	3	Y	2686	2717	0			71
							2955	9									
05	SHUT IN		34426	-0-	34426	196132	358	1	29106	3	Y	4474	4431	0			114
							41	4	4921	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 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		27408	-0-		27408	106237	101	1	18322	3	Y	8168	8133	0	38	1	152
								8985	9									
01	SHUT IN		24662	-0-		24662	130899	95	1	15880	3	Y	7897	7265	0	593	1	191
								8687	9									
02	SHUT IN		24168	-0-		24168	155067	107	1	16812	3	Y	6590	5613	0	971	1	197
								7249	9									
03	SHUT IN		23525	-0-		23525	178592	129	1	15714	3	Y	6984	6879	0	146	1	156
								7682	9									
04	SHUT IN		22060	-0-		22060	200652	257	1	15336	3	Y	5879	5879	0			156
								6467	9									
05	SHUT IN		21134	-0-		21134	221786	174	1	14158	3	Y	6165	6165	0			156
								20	4	6782	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		27818	-0-		27818	102891	99	1	18030	3	Y	8808	8744	0	41	1	163
								9689	9									
01	SHUT IN		25350	-0-		25350	128241	101	1	16891	3	Y	7598	7006	0	571	1	184
								8358	9									
02	SHUT IN		19250	-0-		19250	147491	80	1	12574	3	Y	5996	5117	0	883	1	180
								6596	9									
03	SHUT IN		21832	-0-		21832	169323	122	1	14860	3	Y	6227	6138	0	130	1	139
								6850	9									
04	SHUT IN		20123	-0-		20123	189446	230	1	13710	3	Y	5621	5611	0			149
								6183	9									
05	SHUT IN		21008	-0-		21008	210454	175	1	14225	3	Y	5989	5986	0			152
								20	4	6588	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 271647 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 9779 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		20544	-0-		20544	81686	70	1	12690	3	N	7076	7031	0	33	1	131
								7784	9									
01	SHUT IN		17620	-0-		17620	99306	65	1	10849	3	N	6096	5621	0	458	1	148
								6706	9									
02	SHUT IN		21688	-0-		21688	120994	92	1	14450	3	N	6496	5492	0	957	1	195
								7146	9									
03	SHUT IN		21787	-0-		21787	142781	111	1	13536	3	N	7400	7275	0	155	1	165
								8140	9									
04	SHUT IN		15608	-0-		15608	158389	136	1	8125	3	N	6679	6667	0			177
								7347	9									
05	SHUT IN		14362	-0-		14362	172751	67	1	5462	3	N	8023	7996	0			204
								8	4	8825	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		24627	-0-		24627	118503	94	1	17093	3	Y	6764	6727	0	31	1	126
								7440	9									
01	SHUT IN		24986	-0-		24986	143489	104	1	17369	3	Y	6830	6278	0	513	1	165
								7513	9									
02	SHUT IN		25791	-0-		25791	169280	123	1	19383	3	Y	5714	4866	0	842	1	171
								6285	9									
03	SHUT IN		26953	-0-		26953	196233	164	1	19967	3	Y	6202	6105	0	130	1	138
								6822	9									
04	SHUT IN		23888	-0-		23888	220121	304	1	18065	3	Y	5017	5022	0			133
								5519	9									
05	SHUT IN		25061	-0-		25061	245182	229	1	18590	3	Y	5651	5641	0			143
								26	4	6216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79054	X	8454	-0-	-70600	-0-	18	1	3203	3	Y	4757	4761	0	22	1	88
							5233	9									
01	18631	X	15113	-0-	-3518	-0-	55	1	9231	3	Y	5297	4859	0	398	1	128
							5827	9									
02	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	84	1	13236	3	Y	4469	3805	0	658	1	134
							4916	9									
03	18631	X	18467	-0-	-164	-0-	110	1	13370	3	Y	4534	4472	0	95	1	101
							4987	9									
04	18030	X	12996	-0-	-5034	-0-	162	1	9633	3	Y	2910	2934	0			77
							3201	9									
*05	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	175	1	14247	3	Y	4549	4511	0			115
							20	4	5004	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	24935	-0-	24935	167658	96	1	17389	3	Y	6773	6725	0	31	1	126
							7450	9									
01	0	W	25414	-0-	25414	193072	110	1	18469	3	Y	6214	5723	0	467	1	150
							6835	9									
02	0	W	25397	-0-	25397	218469	125	1	19612	3	Y	5145	4383	0	758	1	154
							5660	9									
03	243792	X	25323	-0-	-218469	-0-	163	1	19848	3	Y	4829	4774	0	101	1	108
							5312	9									
04	49650	X	15707	-0-	-33943	-0-	208	1	12360	3	Y	2854	2886	0			76
							3139	9									
05	28117	X	23161	-0-	-4956	-0-	225	1	18290	3	Y	4201	4170	0			107
							25	4	4621	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		22633	-0-	22633	117837	87	1	15799	3	Y	6134	6101	0	28	1	114
							6747	9									
01	SHUT IN		18804	-0-	18804	136641	83	1	13989	3	Y	4302	3989	0	323	1	104
							4732	9									
02	SHUT IN		20505	-0-	20505	157146	97	1	15237	3	Y	4701	3971	0	693	1	141
							5171	9									
03	SHUT IN		16929	-0-	16929	174075	101	1	12309	3	Y	4108	4071	0	86	1	92
							4519	9									
04	SHUT IN		10874	-0-	10874	184949	143	1	8508	3	Y	2021	2060	0			53
							2223	9									
05	SHUT IN		16198	-0-	16198	201147	175	1	14193	3	Y	1645	1656	0			42
							20	4	1810	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		14622	-0-	14622	86153	49	1	8897	3	Y	5160	5129	0	24	1	96
							5676	9									
01	SHUT IN		18003	-0-	18003	104156	75	1	12486	3	Y	4947	4551	0	372	1	120
							5442	9									
02	SHUT IN		17094	-0-	17094	121250	79	1	12344	3	Y	4246	3613	0	626	1	127
							4671	9									
03	SHUT IN		15892	-0-	15892	137142	95	1	11493	3	Y	3913	3871	0	82	1	87
							4304	9									
04	SHUT IN		9281	-0-	9281	146423	114	1	6778	3	Y	2172	2202	0			57
							2389	9									
05	SHUT IN		5744	-0-	5744	152167	51	1	4206	3	Y	1346	1369	0			34
							6	4	1481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		18620	-0-		18620	98044	73	1	13336	3	Y	4737	4712	0	22	1	88
								5211	9									
01	SHUT IN		17610	-0-		17610	115654	76	1	12757	3	Y	4343	4000	0	326	1	105
								4777	9									
02	SHUT IN		15130	-0-		15130	130784	70	1	11041	3	Y	3654	3112	0	538	1	109
								4019	9									
03	SHUT IN		14760	-0-		14760	145544	90	1	10973	3	Y	3361	3325	0	70	1	75
								3697	9									
04	SHUT IN		9001	-0-		9001	154545	112	1	6715	3	Y	1976	1999	0			52
								2174	9									
05	SHUT IN		4723	-0-		4723	159268	41	1	3295	3	Y	1257	1277	0			32
								4	4	1383	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	53963	X	53963	-0-		-0-	-0-	99	1	48377	3	Y	4988	4937	1			109
								5487	9									
01	54797	X	54797	-0-		-0-	-0-	83	1	50547	3	Y	3788	3829	1			68
								4167	9									
02	45640	X	42656	-0-		-2984	-0-	87	1	39562	3	Y	2734	2731	1			71
								3007	9									
03	50530	X	38114	-0-		-12416	-0-	151	1	35304	3	Y	2417	2417	1			71
								2659	9									
04	48900	X	32993	-0-		-15907	-0-	122	1	30707	3	Y	1967	1985	1			53
								2164	9									
05	53754	X	30515	-0-		-23239	-0-	92	1	28403	3	Y	1827	1840	1			40
								10	4	2010	9							

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. GAS	(I) 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	59861	X	59861	-0-		-0-	-0-	113	1	55372	3	Y	3978	3947	1			87
								4376	9									
01	55517	X	55517	-0-		-0-	-0-	84	1	50886	3	Y	4134	4146	1			75
								4547	9									
02	48552	X	45949	-0-		-2603	-0-	93	1	42311	3	Y	3223	3214	1			84
								3545	9									
03	53754	X	43459	-0-		-10295	-0-	171	1	39811	3	Y	3161	3152	1			93
								3477	9									
04	52020	X	38646	-0-		-13374	-0-	142	1	35679	3	Y	2568	2592	1			69
								2825	9									
*05	53754	X	12519	-0-		-41235	-0-	11858	3	661	9	Y	601	535	1			276

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. GAS	(I) 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	56376	X	56376	-0-		-0-	-0-	106	1	52133	3	Y	3761	3723	1			83
								4137	9									
01	53884	X	53884	-0-		-0-	-0-	82	1	49957	3	Y	3495	3515	1			63
								3845	9									
02	44716	X	40750	-0-		-3966	-0-	83	1	37722	3	Y	2677	2670	1			70
								2945	9									
03	49507	X	37964	-0-		-11543	-0-	150	1	35087	3	Y	2479	2476	1			73
								2727	9									
04	47910	X	32263	-0-		-15647	-0-	119	1	29937	3	Y	2006	2025	1			54
								2207	9									
05	53754	X	30194	-0-		-23560	-0-	91	1	28025	3	Y	1880	1893	1			41
								10	4	2068	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63273	X	63273	-0-		-0-	-0-		119	1	58214	3	Y	4491	4438	1			99
									4940	9									
01	60837	X	60837	-0-		-0-	-0-		92	1	55406	3	Y	4854	4865	1			88
									5339	9									
02	50029	X	50029	-0-		-0-	-0-		100	1	45142	3	Y	4352	4327	1			113
									4787	9									
03	48546	X	46416	-0-		-2130	-0-		179	1	41751	3	Y	4078	4071	1			120
									4486	9									
04	46980	X	43365	-0-		-3615	-0-		157	1	39244	3	Y	3604	3627	1			97
									3964	9									
05	48546	X	43654	-0-		-4892	-0-		128	1	39378	3	Y	3758	3772	1			83
									14	4	4134	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		61050	-0-		61050	139577		113	1	55453	3	Y	4985	4937	1			109
									5484	9									
01	185597	X	46020	-0-		-139577	-0-		68	1	41390	3	Y	4147	4181	1			75
									4562	9									
02	54348	X	33318	-0-		-21030	-0-		65	1	29438	3	Y	3468	3453	1			90
									3815	9									
03	60171	X	38401	-0-		-21770	-0-		148	1	34479	3	Y	3431	3420	1			101
									3774	9									
04	58230	X	34600	-0-		-23630	-0-		123	1	30910	3	Y	3243	3257	1			87
									3567	9									
05	61039	X	34221	-0-		-26818	-0-		99	1	30379	3	Y	3393	3405	1			75
									11	4	3732	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		49928	-0-		49928	131603		94	1	46086	3	Y	3407	3388	1			75
									3748	9									
01	171339	X	39736	-0-		-131603	-0-		61	1	36948	3	Y	2479	2509	1			45
									2727	9									
02	50960	X	31671	-0-		-19289	-0-		65	1	29365	3	Y	2037	2029	1			53
									2241	9									
03	56420	X	30834	-0-		-25586	-0-		122	1	28437	3	Y	2068	2060	1			61
									2275	9									
04	54600	X	26157	-0-		-28443	-0-		97	1	24265	3	Y	1632	1649	1			44
									1795	9									
05	50003	X	24472	-0-		-25531	-0-		74	1	22616	3	Y	1613	1621	1			36
									8	4	1774	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		52936	-0-		52936	133332		101	1	49159	3	Y	3342	3322	1			73
									3676	9									
01	168460	X	35128	-0-		-133332	-0-		54	1	32865	3	Y	2008	2045	1			36
									2209	9									
02	50456	X	24464	-0-		-25992	-0-		50	1	22785	3	Y	1481	1478	1			39
									1629	9									
03	55862	X	25460	-0-		-30402	-0-		102	1	23749	3	Y	1463	1459	1			43
									1609	9									
04	54060	X	21810	-0-		-32250	-0-		81	1	20392	3	Y	1215	1225	1			33
									1337	9									
05	53010	X	20325	-0-		-32685	-0-		62	1	18961	3	Y	1177	1184	1			26
									7	4	1295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		59905	-0-		59905	142513	112	1	54957	3	Y	4396	4361	1			96
								4836	9									
01	193769	X	51256	-0-		-142513	-0-	79	1	47470	3	Y	3370	3405	1			61
								3707	9									
02	55160	X	36183	-0-		-18977	-0-	73	1	33238	3	Y	2611	2604	1			68
								2872	9									
03	61070	X	35010	-0-		-26060	-0-	137	1	31911	3	Y	2693	2682	1			79
								2962	9									
04	59100	X	31684	-0-		-27416	-0-	116	1	28971	3	Y	2361	2376	1			64
								2597	9									
05	59985	X	30779	-0-		-29206	-0-	91	1	28121	3	Y	2324	2337	1			51
								11	4	2556	9							

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. GAS	(I) 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	54532	X	54532	-0-		-0-	-0-	152	1	43629	3	Y	9774	9715	0	15	8	101
								10751	9									
01	50673	X	50673	-0-		-0-	-0-	209	1	42744	3	Y	7018	7003	0			116
								7720	9									
02	32970	X	32970	-0-		-0-	-0-	119	1	27619	3	Y	4756	4806	0			66
								5232	9									
03	41679	X	41679	-0-		-0-	-0-	142	1	35291	3	Y	5678	5657	0	12	8	75
								6246	9									
04	36625	X	36625	-0-		-0-	-0-	151	1	30940	3	Y	5031	4998	0	23	8	85
								5534	9									
*05	40181	X	40181	-0-		-0-	-0-	124	1	34058	3	Y	5397	5376	0			106
								62	4	5937	9							

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. GAS	(I) 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	50502	X	50502	-0-		-0-	-0-	146	1	41784	3	Y	7793	7771	0	17	8	81
								8572	9									
01	49324	X	49324	-0-		-0-	-0-	202	1	41189	3	Y	7212	7174	0			119
								7933	9									
02	33823	X	33823	-0-		-0-	-0-	120	1	28075	3	Y	5116	5164	0			71
								5628	9									
03	37998	X	37998	-0-		-0-	-0-	128	1	32039	3	Y	5301	5302	0			70
								5831	9									
04	30909	X	30909	-0-		-0-	-0-	127	1	26063	3	Y	4290	4287	0			73
								4719	9									
*05	41681	X	41681	-0-		-0-	-0-	130	1	35493	3	Y	5448	5382	0	32	8	107
								65	4	5993	9							

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. GAS	(I) 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	56826	X	56826	-0-		-0-	-0-	167	1	47904	3	Y	7959	7909	0	49	8	82
								8755	9									
01	55604	X	55604	-0-		-0-	-0-	226	1	46060	3	Y	8471	8413	0			140
								9318	9									
02	47688	X	47688	-0-		-0-	-0-	171	1	39720	3	Y	7088	7130	0			98
								7797	9									
03	48755	X	48755	-0-		-0-	-0-	163	1	40669	3	Y	7203	7206	0			95
								7923	9									
04	45569	X	45569	-0-		-0-	-0-	184	1	37876	3	Y	6826	6805	0			116
								7509	9									
*05	44681	X	44681	-0-		-0-	-0-	136	1	37282	3	Y	6540	6527	0			129
								69	4	7194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	52082	X	52082	-0-	-0-	-0-	153	1	43774	3	Y	7414	7404	0			77
							8155	9									
01	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	143	1	29160	3	Y	6002	5980	0			99
							6602	9									
02	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	122	1	28392	3	Y	4942	4972	0			69
							5436	9									
03	37781	X	37781	-0-	-0-	-0-	127	1	31741	3	Y	5375	5373	0			71
							5913	9									
04	31076	X	31076	-0-	-0-	-0-	127	1	26073	3	Y	4433	4408	0	21	8	75
							4876	9									
*05	35465	X	35465	-0-	-0-	-0-	109	1	29891	3	Y	4918	4896	0			97
							55	4	5410	9							

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
12	56409	X	56409	-0-	-0-	-0-	164	1	47244	3	Y	8183	8168	0			85
							9001	9									
01	52955	X	52955	-0-	-0-	-0-	214	1	43753	3	Y	8171	8121	0			135
							8988	9									
02	44103	X	44103	-0-	-0-	-0-	158	1	36741	3	Y	6549	6593	0			91
							7204	9									
03	44198	X	44198	-0-	-0-	-0-	148	1	36809	3	Y	6583	6587	0			87
							7241	9									
04	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	157	1	32210	3	Y	5896	5883	0			100
							6486	9									
*05	38605	X	38605	-0-	-0-	-0-	117	1	32188	3	Y	5674	5662	0			112
							59	4	6241	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		24621	-0-	24621	24621	32	1	19489	3	Y	4636	3986	1			650
							5100	9									
03	SHUT IN		54660	-0-	54660	79281	127	1	44924	3	Y	8735	9207	1			178
							9609	9									
*04	132046	X	52765	-0-	-79281	-0-	137	1	43459	3	Y	8335	8396	1			117
							9169	9									
*05	51716	X	51716	-0-	-0-	-0-	141	1	42550	3	Y	8183	8188	1			112
							24	4	9001	9							

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
12	45955	X	45955	-0-	-0-	-0-	133	1	38096	3	Y	7024	7014	0			73
							7726	9									
01	45915	X	45915	-0-	-0-	-0-	187	1	38205	3	Y	6839	6799	0			113
							7523	9									
02	38864	X	38864	-0-	-0-	-0-	139	1	32515	3	Y	5645	5680	0			78
							6210	9									
03	38369	X	38369	-0-	-0-	-0-	129	1	32111	3	Y	5572	5577	0			73
							6129	9									
04	36098	X	36098	-0-	-0-	-0-	147	1	30307	3	Y	5131	5117	0			87
							5644	9									
*05	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	108	1	29528	3	Y	4969	4958	0			98
							54	4	5466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		19734	-0-	19734	19734	29	1	16178	3	Y	3206	2637	0	231	1	338
							3527	9									
03	75895	X	56161	-0-	-19734	-0-	112	1	49996	3	Y	5503	5774	0			67
							6053	9									
04	28950	X	26181	-0-	-2769	-0-	58	1	21425	3	Y	4271	4270	0			68
							4698	9									
*05	32131	X	32131	-0-	-0-	-0-	40	1	26713	3	Y	4867	4871	0			64
							24	4	5354	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		20148	-0-	20148	20148	30	1	16509	3	Y	3281	2698	0	237	1	346
							3609	9									
03	59999	X	39851	-0-	-20148	-0-	75	1	33568	3	Y	5644	5921	0			69
							6208	9									
04	34890	X	32496	-0-	-2394	-0-	73	1	26695	3	Y	5207	5193	0			83
							5728	9									
*05	38667	X	38667	-0-	-0-	-0-	47	1	32111	3	Y	5891	5897	0			77
							29	4	6480	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	33768	X	19004	-0-	-14764	-0-	29	1	15690	3	Y	2986	2456	0	215	1	315
							3285	9									
03	44162	X	44162	-0-	-0-	-0-	83	1	37169	3	Y	6282	6520	0			77
							6910	9									
*04	36180	X	33443	-0-	-2737	-0-	73	1	26932	3	Y	5853	5837	0			93
							6438	9									
05	37386	X	35281	-0-	-2105	-0-	47	1	32224	3	Y	2710	2768	0			35
							29	4	2981	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	27	1	14544	3	Y	1623	1335	0	117	1	171
							1785	9									
03	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	66	1	29478	3	Y	5761	5861	0			71
							6337	9									
04	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	75	1	27549	3	Y	5153	5142	0			82
							5668	9									
*05	44786	X	44786	-0-	-0-	-0-	59	1	39839	3	Y	4411	4435	0			58
							36	4	4852	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		53689	-0-	53689	53689	69	1	42818	3	Y	9820	8443	1			1377
							10802	9									
03	SHUT IN		55181	-0-	55181	108870	129	1	45698	3	Y	8504	9675	1	19	8	187
							9354	9									
*04	162327	X	53457	-0-	-108870	-0-	139	1	44175	3	Y	8312	8382	1			117
							9143	9									
*05	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	136	1	41018	3	Y	7324	7341	1			100
							24	4	8056	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		60932	-0-	60932	60932	142	1	50595	3	Y	9268	9093	1			175
							10195	9									
04	SHUT IN		54055	-0-	54055	114987	145	1	46002	3	Y	7189	7263	1			101
							7908	9									
05	SHUT IN		49174	-0-	49174	164161	140	1	42250	3	Y	6145	6162	1			84
							24	4	6760	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		25135	-0-	25135	25135	34	1	20932	3	Y	3790	3259	1			531
							4169	9									
03	SHUT IN		58199	-0-	58199	83334	141	1	49862	3	Y	7451	7830	1			152
							8196	9									
*04	134799	X	51465	-0-	-83334	-0-	139	1	44451	3	Y	6250	6314	1			88
							6875	9									
*05	48148	X	48148	-0-	-0-	-0-	139	1	41830	3	Y	5595	5607	1			76
							24	4	6155	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		22297	-0-	22297	22297	30	1	18385	3	Y	3529	3034	1			495
							3882	9									
03	SHUT IN		54668	-0-	54668	76965	129	1	45829	3	Y	7918	8252	1			161
							8710	9									
*04	124139	X	47174	-0-	-76965	-0-	125	1	39705	3	Y	6676	6743	1			94
							7344	9									
*05	43485	X	43485	-0-	-0-	-0-	121	1	36653	3	Y	6082	6093	1			83
							21	4	6690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
02	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	32	1	17309	3	Y	3930	3233	0	283	1	415
							4323	9									
03	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	59	1	26605	3	Y	6255	6593	0			77
							6881	9									
04	35562	X	35562	-0-	-0-	-0-	76	1	28053	3	Y	6757	6726	0			108
							7433	9									
*05	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	44	1	30009	3	Y	6288	6314	0			82
							27	4	6917	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
02	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	28	1	15391	3	Y	2992	2461	0	216	1	316
							3291	9									
03	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	61	1	27349	3	Y	6286	6525	0			77
							6915	9									
04	35011	X	35011	-0-	-0-	-0-	77	1	28288	3	Y	6042	6023	0			96
							6646	9									
*05	37855	X	37855	-0-	-0-	-0-	47	1	31836	3	Y	5403	5428	0			71
							29	4	5943	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
02	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	26	1	14351	3	Y	2523	2076	0	182	1	266
							2775	9									
03	33309	X	33309	-0-	-0-	-0-	59	1	26463	3	Y	6170	6360	0			76
							6787	9									
04	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	64	1	23507	3	Y	535	602	0			9
							589	9									
*05	29773	X	29773	-0-	-0-	-0-	39	1	26308	3	Y	3093	3062	0			40
							24	4	3402	9							

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
12	SHUT IN		23510	-0-	23510	61062	83	1	16719	3	Y	6098	6114	1			59
							6708	9									
01	SHUT IN		16200	-0-	16200	77262	77	1	11140	3	Y	4530	4523	1			66
							4983	9									
02	88722	X	11460	-0-	-77262	-0-	43	1	7808	3	Y	3281	3283	1			64
							3609	9									
03	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	91	1	12098	3	Y	3283	3277	1			70
							3611	9									
04	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	66	1	11484	3	Y	3560	3586	1			44
							3916	9									
05	14291	X	14200	-0-	-91	-0-	54	1	10260	3	Y	3504	3472	1			76
							32	4	3854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	SHUT IN		16636	-0-	16636	89534	60	1	12129	3	Y	4043	4101	1			39
							4447	9									
01	SHUT IN		15899	-0-	15899	105433	82	1	11796	3	Y	3655	3641	1			53
							4021	9									
02	SHUT IN		13849	-0-	13849	119282	54	1	9983	3	Y	3465	3451	1			67
							3812	9									
03	127933	X	8651	-0-	-119282	-0-	42	1	5554	3	Y	2777	2785	1			59
							3055	9									
04	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	70	1	12232	3	Y	3674	3687	1			46
							4041	9									
*05	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	68	1	12865	3	Y	4074	4032	1			88
							40	4	4481	9							

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
12	SHUT IN		29015	-0-	29015	112534	102	1	20650	3	Y	7512	7626	1			72
							8263	9									
01	SHUT IN		13153	-0-	13153	125687	65	1	9405	3	Y	3348	3371	1			49
							3683	9									
02	SHUT IN		9059	-0-	9059	134746	36	1	6608	3	Y	2195	2201	1			43
							2415	9									
03	142931	X	8185	-0-	-134746	-0-	47	1	6222	3	Y	1742	1748	1			37
							1916	9									
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	37	1	6498	3	Y	2098	2109	1			26
							2308	9									
*05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	39	1	7313	3	Y	2320	2296	1			50
							23	4	2552	9							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	83	1	16647	3	Y	5479	5503	1			53
							6027	9									
01	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	78	1	11239	3	Y	4848	4831	1			70
							5333	9									
02	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	47	1	8675	3	Y	3351	3356	1			65
							3686	9									
03	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	82	1	10845	3	Y	3371	3364	1			72
							3708	9									
04	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	53	1	9253	3	Y	3250	3282	1			40
							3575	9									
05	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	44	1	8315	3	Y	3043	3017	1			66
							26	4	3347	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0			1
02	SHUT IN		16201	-0-	16201	16201	25	1	13847	3	Y	2117	1742	0	153	1	223
							2329	9									
03	SHUT IN		37577	-0-	37577	53778	68	1	30272	3	Y	6579	6721	0			81
							7237	9									
*04	91763	X	37985	-0-	-53778	-0-	90	1	33282	3	Y	4194	4208	0			67
							4613	9									
*05	35709	X	35709	-0-	-0-	-0-	46	1	30984	3	Y	4228	4240	0			55
							28	4	4651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		6643	-0-	6643	6643	12	1	5749	3	Y	802	433	0	354	1	8
							882	9					7	8			
02	SHUT IN		29439	-0-	29439	36082	48	1	23597	3	Y	5267	5180	0	78	1	17
							5794	9									
03	SHUT IN		36220	-0-	36220	72302	68	1	28362	3	Y	7082	7074	0			25
							7790	9									
*04	104189	X	31887	-0-	-72302	-0-	69	1	24529	3	Y	6626	6610	0			41
							7289	9									
*05	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	66	1	24948	3	Y	6932	6929	0			44
							35	4	7625	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	15500	X	5906	-0-	-9594	-0-	11	1	5449	3	Y	405	221	0	180	1	4
							446	9									
02	31413	X	31413	-0-	-0-	-0-	54	1	26277	3	Y	4620	4543	0	66	1	15
							5082	9									
03	37799	X	37799	-0-	-0-	-0-	71	1	29391	3	Y	7579	7567	0			27
							8337	9									
04	35303	X	35303	-0-	-0-	-0-	78	1	27654	3	Y	6883	6867	0			43
							7571	9									
*05	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	77	1	29166	3	Y	6560	6561	0			42
							40	4	7216	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		583	-0-	583	583	1	1	400	3	Y	165	17	0	14	1	-0-
							182	9					134	8			
02	20535	X	19952	-0-	-583	-0-	34	1	16660	3	Y	2962	2913	0	40	1	9
							3258	9									
03	30606	X	30606	-0-	-0-	-0-	58	1	24334	3	Y	5649	5638	0			20
							6214	9									
04	33204	X	33204	-0-	-0-	-0-	75	1	26691	3	Y	5853	5837	0			36
							6438	9									
*05	36927	X	36927	-0-	-0-	-0-	81	1	30812	3	Y	5446	5447	0			35
							43	4	5991	9							

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
12	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	111	1	22442	3	Y	8424	8496	1			81
							9266	9									
01	24769	X	22828	-0-	-1941	-0-	110	1	15922	3	Y	6178	6169	1			90
							6796	9									
02	22372	X	18171	-0-	-4201	-0-	74	1	13540	3	Y	4143	4153	1			80
							4557	9									
03	24769	X	18467	-0-	-6302	-0-	103	1	13685	3	Y	4254	4244	1			90
							4679	9									
04	23970	X	18523	-0-	-5447	-0-	78	1	13692	3	Y	4321	4357	1			54
							4753	9									
05	24769	X	19499	-0-	-5270	-0-	82	1	15423	3	Y	3587	3563	1			78
							48	4	3946	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	107	1	21414	3	Y	7291	7388	1			70
							8020	9									
01	23560	X	23336	-0-	-224	-0-	107	1	15424	3	Y	7095	7062	1			103
							7805	9									
02	21280	X	18781	-0-	-2499	-0-	71	1	12926	3	Y	5258	5259	1			102
							5784	9									
03	23560	X	17951	-0-	-5609	-0-	100	1	13262	3	Y	4172	4185	1			89
							4589	9									
04	22800	X	16868	-0-	-5932	-0-	71	1	12349	3	Y	4044	4083	1			50
							4448	9									
05	24769	X	18382	-0-	-6387	-0-	74	1	14014	3	Y	3864	3830	1			84
							44	4	4250	9							

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
12	22940	X	16636	-0-	-6304	-0-	55	1	11123	3	Y	4962	5025	1			48
							5458	9									
01	22940	X	16395	-0-	-6545	-0-	86	1	12394	3	Y	3559	3555	1			52
							3915	9									
02	20720	X	15337	-0-	-5383	-0-	62	1	11377	3	Y	3544	3527	1			69
							3898	9									
03	22940	X	16961	-0-	-5979	-0-	95	1	12565	3	Y	3910	3896	1			83
							4301	9									
04	22200	X	16181	-0-	-6019	-0-	69	1	11994	3	Y	3744	3780	1			47
							4118	9									
05	16988	X	16014	-0-	-974	-0-	65	1	12220	3	Y	3355	3329	1			73
							38	4	3691	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		3973	-0-	3973	3973	7	1	3657	3	Y	281	153	0	125	1	3
							309	9									
02	33342	X	29369	-0-	-3973	-0-	50	1	24297	3	Y	4565	4490	0	64	1	14
							5022	9									
03	40381	X	40381	-0-	-0-	-0-	78	1	32322	3	Y	7255	7244	0			25
							7981	9									
04	35075	X	35075	-0-	-0-	-0-	77	1	27349	3	Y	6954	6936	0			43
							7649	9									
*05	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	71	1	26851	3	Y	6684	6684	0			43
							37	4	7352	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	56140	-0-	56140	56140	166	1	53753	3	Y	2019	1994	0			25
						2221	9									
05	SHUT IN	70611	-0-	70611	126751	239	1	66871	3	Y	3153	3118	0			60
						33	4	3468	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

12	56567 X	44965	-0-	-11602	-0-	70	1	41393	3	Y	3184	3211	0			140
						3502	9									
01	42100 X	42100	-0-	-0-	-0-	70	1	37026	3	Y	4549	4439	0	89	1	161
						5004	9									
02	49538 X	49538	-0-	-0-	-0-	76	1	45864	3	Y	3271	2619	0	630	1	183
						3598	9									
03	53730 X	53730	-0-	-0-	-0-	71	1	50397	3	Y	2965	3016	0	25	1	107
						3262	9									
04	48648 X	48648	-0-	-0-	-0-	78	1	45567	3	Y	2730	2682	0	24	1	131
						3003	9									
*05	46926 X	46926	-0-	-0-	-0-	81	1	44175	3	Y	2427	2415	0			143
						2670	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

12	SHUT IN	56196	-0-	56196	67621	85	1	49988	3	Y	5566	5467	0			244
						6123	9									
01	SHUT IN	44601	-0-	44601	112222	73	1	38795	3	Y	5212	5116	0	155	1	185
						5733	9									
02	SHUT IN	49073	-0-	49073	161295	76	1	45554	3	Y	3130	2507	0	633	1	175
						3443	9									
03	SHUT IN	48040	-0-	48040	209335	63	1	44833	3	Y	2858	2906	0	24	1	103
						3144	9									
04	SHUT IN	34376	-0-	34376	243711	54	1	31811	3	Y	2283	2253	0	23	1	110
						2511	9									
05	SHUT IN	38413	-0-	38413	282124	66	1	35991	3	Y	2142	2126	0			126
						2356	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	733	1			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	12595	-0-	12595	12595	222	1	6844	3	Y	5026	4481	1			545
						5529	9									
03	SHUT IN	19393	-0-	19393	31988	141	1	14040	3	Y	4738	5023	1			260
						5212	9									
*04	SHUT IN	15304	-0-	15304	47292	71	1	11040	3	Y	3812	3599	1			473
						4193	9									
05	SHUT IN	16282	-0-	16282	63574	104	1	12209	3	Y	2970	3172	1			271
						702	4	3267	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 09/03/2013 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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	674	930	1			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		15311	-0-	15311	15311	279	1	8586	3	Y	5860	5225	1			635
							6446	9									
03	SHUT IN		23009	-0-	23009	38320	178	1	17784	3	Y	4588	4971	1			252
							5047	9									
04	SHUT IN		15943	-0-	15943	54263	83	1	12877	3	Y	2712	2628	1			336
							2983	9									
05	SHUT IN		15824	-0-	15824	70087	103	1	12080	3	Y	2678	2770	1			244
							695	4	2946	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 08/30/2013 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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	632	883	1			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		18035	-0-	18035	18035	339	1	10418	3	Y	6616	5899	1			717
							7278	9									
03	SHUT IN		30546	-0-	30546	48581	213	1	21238	3	Y	8268	8531	1			454
							9095	9									
04	SHUT IN		25952	-0-	25952	74533	124	1	19325	3	Y	5912	5633	1			733
							6503	9									
05	SHUT IN		26347	-0-	26347	100880	172	1	20197	3	Y	4379	4712	1			400
							1161	4	4817	9							

DIAMOND H STATE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271924 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8436 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 %		17195	-0-	17195	32125	284	1	6651	3	N	9327	9295	1			353
							10260	9									
01	0 %		14760	-0-	14760	46885	282	1	6987	3	N	6810	6929	1			234
							7491	9									
02	0 %		16022	-0-	16022	62907	257	1	8905	3	N	6236	6118	1			352
							6860	9									
03	0 %		18582	-0-	18582	81489	243	1	10632	3	N	7006	6944	1			414
							7707	9									
04	0 %		18119	-0-	18119	99608	232	1	11204	3	N	6075	5787	1			702
							6683	9									
05	0 %		18303	-0-	18303	117911	223	1	11514	3	N	5969	6246	1			425
							6566	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17654 09/30/2013

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		69530	-0-	69530	69530	234	1	65306	3	Y	3597	3529	0			68
							33	4	3957	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 01/29/2014 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		5714	-0-	5714	5714	9	1	2574	3	Y	2846	2404	1			442
							3131	9									
03	SHUT IN		21586	-0-	21586	27300	80	1	13164	3	Y	7584	7946	1			80
							8342	9									
04	SHUT IN		17953	-0-	17953	45253	67	1	12188	3	Y	5180	5199	1			61
							5698	9									
05	SHUT IN		19267	-0-	19267	64520	73	1	13851	3	Y	4776	4793	1			44
							89	4	5254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	22745	X	22745	-0-		-0-	-0-	180	1	17681	3	Y	4440	4395	0			72
								4884	9									
01	29344	X	29344	-0-		-0-	-0-	280	1	23083	3	Y	5437	5395	0			114
								5981	9									
02	23456	X	23456	-0-		-0-	-0-	101	1	19310	3	Y	3677	3699	0			92
								4045	9									
03	24101	X	24101	-0-		-0-	-0-	107	1	20663	3	Y	3028	3032	0			88
								3331	9									
04	19410	X	4167	-0-		-15243	-0-	18	1	3200	3	Y	863	917	0			34
								949	9									
05	20057	X	4979	-0-		-15078	-0-	24	1	4343	3	Y	556	552	0			38
								612	9									

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. GAS	(I) 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	39879	X	39879	-0-		-0-	-0-	109	1	29723	3	Y	9134	2216	0	6880	1	137
								10047	9									
*01	35348	X	35348	-0-		-0-	-0-	180	1	26846	3	Y	7565	7554	0	21	8	127
								8322	9									
*02	29400	X	26355	-0-		-3045	-0-	167	1	20355	3	Y	5303	5307	0			123
								5833	9									
*03	32550	X	20107	-0-		-12443	-0-	151	1	15371	3	Y	4168	4198	0			93
								4585	9									
*04	31500	X	21242	-0-		-10258	-0-	164	1	16270	3	Y	4371	4394	0			70
								4808	9									
*05	32550	X	19853	-0-		-12697	-0-	168	1	15324	3	Y	3957	3953	0			74
								8	4	4353	9							

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. GAS	(I) 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	41213	X	41213	-0-		-0-	-0-	119	1	32367	3	Y	7934	1925	0	5985	1	119
								8727	9									
01	39156	X	39156	-0-		-0-	-0-	205	1	30554	3	Y	7634	7618	0	7	8	128
								8397	9									
02	29557	X	29557	-0-		-0-	-0-	190	1	23062	3	Y	5732	5727	0			133
								6305	9									
03	31682	X	31082	-0-		-600	-0-	239	1	24409	3	Y	5849	5852	0			130
								6434	9									
04	30660	X	28504	-0-		-2156	-0-	224	1	22305	3	Y	5432	5474	0			88
								5975	9									
05	31682	X	27120	-0-		-4562	-0-	234	1	21357	3	Y	5015	5009	0			94
								12	4	5517	9							

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. GAS	(I) 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	45000	X	45000	-0-		-0-	-0-	127	1	34488	3	Y	9441	2291	0	7105	1	141
								10385	9									
01	45160	X	45160	-0-		-0-	-0-	234	1	34939	3	Y	9079	9067	0			153
								9987	9									
02	35997	X	35997	-0-		-0-	-0-	229	1	27918	3	Y	7136	7124	0			165
								7850	9									
03	34441	X	31868	-0-		-2573	-0-	241	1	24590	3	Y	6397	6420	0			142
								7037	9									
04	33330	X	29843	-0-		-3487	-0-	235	1	23404	3	Y	5640	5691	0			91
								6204	9									
05	34441	X	28931	-0-		-5510	-0-	248	1	22696	3	Y	5432	5421	0			102
								12	4	5975	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43021	X	43021	-0-	-0-	-0-		124	1	33851	3	Y	8224	1996	0	6185	1	123
								9046	9									
01	42035	X	42035	-0-	-0-	-0-		212	1	31515	3	Y	9371	9336	0			158
								10308	9									
02	32177	X	32177	-0-	-0-	-0-		206	1	25042	3	Y	6299	6311	0			146
								6929	9									
03	34276	X	34276	-0-	-0-	-0-		269	1	27386	3	Y	6019	6031	0			134
								6621	9									
04	31550	X	31550	-0-	-0-	-0-		253	1	25142	3	Y	5595	5639	0			90
								6155	9									
05	31341	X	28605	-0-	-2736	-0-		249	1	22787	3	Y	5052	5047	0			95
								12	4	5557	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	7680	-0-	-7076	-0-		429	1	4560	3	Y	2446	1579	0	851	1	139
								2691	9									
01	14756	X	6780	-0-	-7976	-0-		460	1	4373	3	Y	1770	1632	0	126	1	151
								1947	9									
02	13328	X	5692	-0-	-7636	-0-		125	1	4397	3	Y	1064	823	0	211	1	181
								1170	9									
03	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-						Y	894	190	0	699	1	186
04	14280	X	4211	-0-	-10069	-0-		106	1	3177	3	Y	844	195	0	496	1	327
								928	9					12	8			
05	14756	X	8076	-0-	-6680	-0-		216	1	6971	3	Y	791	637	0	285	1	196
								19	4	870	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	8600	-0-	-8326	-0-		443	1	4706	3	Y	3137	2026	0	1091	1	179
								3451	9									
01	16926	X	9392	-0-	-7534	-0-		647	1	6161	3	Y	2349	2160	0	168	1	200
								2584	9									
02	15288	X	8364	-0-	-6924	-0-		192	1	6806	3	Y	1242	985	0	246	1	211
								1366	9									
03	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-						Y	1466	226	0	1146	1	305
04	16380	X	6615	-0-	-9765	-0-		190	1	5665	3	Y	691	312	0	406	1	268
								760	9					10	8			
05	16926	X	6078	-0-	-10848	-0-		166	1	5373	3	Y	477	455	0	172	1	118
								14	4	525	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	5674	-0-	-3843	-0-		252	1	2686	3	Y	2487	1606	0	865	1	142
								2736	9									
01	9517	X	7145	-0-	-2372	-0-		431	1	4103	3	Y	2374	2145	0	169	1	202
								2611	9									
02	8596	X	5378	-0-	-3218	-0-		107	1	3805	3	Y	1333	1045	0	264	1	226
								1466	9									
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-						Y	1153	238	0	901	1	240
04	9210	X	6079	-0-	-3131	-0-		169	1	5035	3	Y	795	248	0	467	1	308
								875	9					12	8			
05	9517	X	5874	-0-	-3643	-0-		147	1	4786	3	Y	844	639	0	304	1	209
								13	4	928	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 272077 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 272088 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50237	X	44271	-0-	-5966	-0-	66 5080	1 9	39125	3	Y	4618	4514	0			202
01	43989	X	37675	-0-	-6314	-0-	62 5079	1 9	32534	3	Y	4617	4526	0	129	1	164
02	39732	X	37658	-0-	-2074	-0-	57 3258	1 9	34343	3	Y	2962	2373	0	588	1	165
03	43989	X	40221	-0-	-3768	-0-	53 2655	1 9	37513	3	Y	2414	2469	0	23	1	87
*04	42570	X	31805	-0-	-10765	-0-	51 2188	1 9	29566	3	Y	1989	1961	0	19	1	96
05	43989	X	25689	-0-	-18300	-0-	44 1855	1 9	23790	3	Y	1686	1683	0			99

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72855	X	59871	-0-	-12984	-0-	92 5333	1 9	54446	3	Y	4848	4782	0			212
01	52297	X	44788	-0-	-7509	-0-	76 4761	1 9	39951	3	Y	4328	4252	0	135	1	153
02	47236	X	41155	-0-	-6081	-0-	63 2859	1 9	38233	3	Y	2599	2081	0	526	1	145
03	52297	X	41663	-0-	-10634	-0-	55 2639	1 9	38969	3	Y	2399	2438	0	20	1	86
*04	50610	X	36330	-0-	-14280	-0-	59 2081	1 9	34190	3	Y	1892	1868	0	19	1	91
05	52297	X	38597	-0-	-13700	-0-	67 2021	1 9	36509	3	Y	1837	1820	0			108

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42966	X	35298	-0-	-7668	-0-	53 3972	1 9	31273	3	Y	3611	3550	0			158
01	42966	X	32589	-0-	-10377	-0-	54 3793	1 9	28742	3	Y	3448	3383	0	101	1	122
02	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	63 2654	1 9	37753	3	Y	2413	1932	0	468	1	135
03	45732	X	45732	-0-	-0-	-0-	61 2709	1 9	42962	3	Y	2463	2490	0	19	1	89
*04	41580	X	40023	-0-	-1557	-0-	64 2295	1 9	37664	3	Y	2086	2055	0	20	1	100
05	42966	X	40385	-0-	-2581	-0-	70 1969	1 9	38346	3	Y	1790	1784	0			106

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	33124	X	17134	-0-	-15990	-0-	45	1	12633	3	Y	4051	3844	0	59	1	148
							4456	9									
03	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	83	1	33030	3	Y	4387	4463	0	19	1	53
							4826	9									
*04	35490	X	25123	-0-	-10367	-0-	48	1	22539	3	Y	2305	2328	0			30
							2536	9									
05	36673	X	18362	-0-	-18311	-0-	57	1	16295	3	Y	1825	1816	0	8	1	31
							2	4	2008	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1275	-0-	1275	1275	4	1	1042	3	Y	208	197	0	3	1	8
							229	9									
03	57668	X	56393	-0-	-1275	-0-	121	1	48353	3	Y	7199	7090	0	30	1	87
							7919	9									
*04	51904	X	51904	-0-	-0-	-0-	96	1	45672	3	Y	5578	5593	0			72
							6136	9									
*05	43965	X	43965	-0-	-0-	-0-	140	1	39741	3	Y	3707	3701	0	15	1	63
							6	4	4078	9							

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
12	SHUT IN		11647	-0-	11647	11647	19	1	11057	3	Y	519	496	0			23
							571	9									
01	41368	X	29721	-0-	-11647	-0-	53	1	28253	3	Y	1286	1249	0	14	1	46
							1415	9									
02	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	46	1	27651	3	Y	1812	1452	0	305	1	101
							1993	9									
03	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	36	1	25561	3	Y	1659	1686	0	14	1	60
							1825	9									
*04	29083	X	29083	-0-	-0-	-0-	47	1	27371	3	Y	1514	1488	0	13	1	73
							1665	9									
*05	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	61	1	33077	3	Y	1684	1658	0			99
							1852	9									

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
12	SHUT IN		34770	-0-	34770	34770	56	1	33666	3	Y	953	911	0			42
							1048	9									
01	107126	X	72356	-0-	-34770	-0-	133	1	70006	3	Y	2015	1959	0	27	1	71
							2217	9									
02	66297	X	66297	-0-	-0-	-0-	105	1	63138	3	Y	2776	2223	0	469	1	155
							3054	9									
03	59992	X	59992	-0-	-0-	-0-	81	1	57062	3	Y	2590	2630	0	22	1	93
							2849	9									
*04	52359	X	52359	-0-	-0-	-0-	85	1	49775	3	Y	2272	2235	0	21	1	109
							2499	9									
*05	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	86	1	47128	3	Y	1883	1881	0			111
							1	4	2071	9							

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 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1508	-0-	1508	1508		5	1	1353	3	Y	136	129	0	2	1	5
								150	9									
03	SHUT IN		71511	-0-	71511	73019		159	1	63975	3	Y	6706	6602	0	28	1	81
								7377	9									
*04	SHUT IN		58783	-0-	58783	131802		113	1	52991	3	Y	5163	5177	0			67
								5679	9									
05	SHUT IN		44655	-0-	44655	176457		142	1	40407	3	Y	3727	3715	0	16	1	63
								6	4	4100	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

12	48467	X	48467	-0-	-0-	-0-		135	1	36636	3	Y	10633	2580	0	7986	1	159
								11696	9									
01	42419	X	42419	-0-	-0-	-0-		221	1	32878	3	Y	8473	8489	0			143
								9320	9									
02	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-		229	1	27866	3	Y	6564	6555	0			152
								7220	9									
03	38719	X	35085	-0-	-3634	-0-		272	1	27771	3	Y	6402	6411	0			143
								7042	9									
*04	37470	X	31967	-0-	-5503	-0-		256	1	25492	3	Y	5654	5706	0			91
								6219	9									
05	38719	X	30637	-0-	-8082	-0-		269	1	24639	3	Y	5196	5189	0			98
								13	4	5716	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*02	19852	X	11135	-0-	-8717	-0-		36	1	10283	3	Y	742	704	0	11	1	27
								816	9									
*03	42441	X	42441	-0-	-0-	-0-		93	1	37354	3	Y	4540	4493	0	19	1	55
								4994	9									
*04	27321	X	27321	-0-	-0-	-0-		53	1	24974	3	Y	2085	2113	0			27
								2294	9									
*05	21979	X	21717	-0-	-262	-0-		70	1	19909	3	Y	1577	1570	0	7	1	27
								3	4	1735	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	19516	X	17990	-0-	-1526	-0-		55	1	15534	3	Y	2183	2071	0	32	1	80
								2401	9									
03	39677	X	39677	-0-	-0-	-0-		88	1	35081	3	Y	4098	4112	0	17	1	49
								4508	9									
04	25255	X	25255	-0-	-0-	-0-		48	1	22688	3	Y	2290	2309	0			30
								2519	9									
05	21607	X	19006	-0-	-2601	-0-		61	1	17308	3	Y	1486	1485	0	6	1	25
								2	4	1635	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	65	1	18248	3	Y	2702	2564	0	39	1	99
							2972	9									
03	41112	X	41112	-0-	-0-	-0-	90	1	35991	3	Y	4574	4599	0	19	1	55
							5031	9									
04	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	43	1	20551	3	Y	2183	2210	0			28
							2401	9									
05	21607	X	17635	-0-	-3972	-0-	55	1	15810	3	Y	1607	1601	0	7	1	27
							2	4	1768	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	19516	X	17372	-0-	-2144	-0-	50	1	14339	3	Y	2712	2574	0	39	1	99
							2983	9									
03	38967	X	38967	-0-	-0-	-0-	86	1	34209	3	Y	4247	4277	0	18	1	51
							4672	9									
04	25070	X	25070	-0-	-0-	-0-	48	1	22521	3	Y	2274	2296	0			29
							2501	9									
05	21607	X	18575	-0-	-3032	-0-	59	1	16558	3	Y	1778	1770	0	7	1	30
							2	4	1956	9							

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
12	55196	X	55196	-0-	-0-	-0-	156	1	42513	3	Y	11388	2763	0	8530	1	170
							12527	9									
01	51315	X	51315	-0-	-0-	-0-	263	1	39195	3	Y	10779	10768	0			181
							11857	9									
02	39535	X	39535	-0-	-0-	-0-	262	1	31939	3	Y	6667	6694	0			154
							7334	9									
03	38895	X	38895	-0-	-0-	-0-	306	1	31230	3	Y	6690	6695	0			149
							7359	9									
04	32016	X	32016	-0-	-0-	-0-	261	1	25990	3	Y	5241	5306	0			84
							5765	9									
05	32922	X	30848	-0-	-2074	-0-	275	1	25149	3	Y	4918	4910	0			92
							14	4	5410	9							

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
12	55564	X	55564	-0-	-0-	-0-	158	1	43195	3	Y	11101	2694	0	8314	1	166
							12211	9									
01	52352	X	52352	-0-	-0-	-0-	280	1	41719	3	Y	9412	9420	0			158
							10353	9									
02	42537	X	42537	-0-	-0-	-0-	277	1	33718	3	Y	7765	7743	0			180
							8542	9									
03	41392	X	41392	-0-	-0-	-0-	320	1	32658	3	Y	7649	7659	0			170
							8414	9									
04	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	290	1	28806	3	Y	6869	6928	0			111
							7556	9									
05	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	-0-					14

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	53	0	1	1	2
03	58516	X	58516	-0-	-0-	-0-	130	1	51829	3	Y	5961	5866	0	25	1	72
							6557	9									
04	53731	X	53731	-0-	-0-	-0-	103	1	48367	3	Y	4783	4793	0			62
							5261	9									
*05	42534	X	42534	-0-	-0-	-0-	134	1	38136	3	Y	3871	3852	0	16	1	65
							6	4	4258	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	66077	X	66077	-0-	-0-	-0-	149	1	59364	3	Y	5967	5870	0	25	1	72
							6564	9									
*04	48164	X	48164	-0-	-0-	-0-	91	1	43310	3	Y	4330	4346	0			56
							4763	9									
*05	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	128	1	36466	3	Y	3718	3695	0	16	1	63
							5	4	4090	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		7089	-0-	7089	7089	23	1	6645	3	Y	383	363	0	6	1	14
							421	9									
*03	58840	X	51751	-0-	-7089	-0-	112	1	44811	3	Y	6207	6120	0	26	1	75
							6828	9									
*04	37044	X	37044	-0-	-0-	-0-	68	1	32127	3	Y	4408	4426	0			57
							4849	9									
*05	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	96	1	27341	3	Y	2540	2543	0	11	1	43
							4	4	2794	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1373	-0-	1373	1373	4	1	1187	3	Y	165	157	0	2	1	6
							182	9									
03	56919	X	55546	-0-	-1373	-0-	121	1	48538	3	Y	6261	6165	0	26	1	76
							6887	9									
04	43575	X	43575	-0-	-0-	-0-	82	1	38774	3	Y	4290	4310	0			56
							4719	9									
*05	32276	X	32276	-0-	-0-	-0-	103	1	29199	3	Y	2700	2699	0	11	1	46
							4	4	2970	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		5898	-0-	5898	5898	19	1	5660	3	Y	199	189	0	3	1	7
							219	9									
03	64888	X	58990	-0-	-5898	-0-	130	1	51921	3	Y	6308	6212	0	27	1	76
							6939	9									
04	47937	X	47937	-0-	-0-	-0-	90	1	42657	3	Y	4718	4733	0			61
							5190	9									
*05	38064	X	38064	-0-	-0-	-0-	121	1	34420	3	Y	3198	3192	0	13	1	54
							5	4	3518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	42656	X	NO RPT	-0-	-42656	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	41280	X	NO RPT	-0-	-41280	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	42656	X	NO RPT	-0-	-42656	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN		48605	-0-	48605	48605	80	1	47257	3	Y	1153	1102	0			51
							1268	9									
01	165020	X	116415	-0-	-48605	-0-	213	1	112428	3	Y	3431	3328	0	32	1	122
							3774	9									
02	52919	X	52919	-0-	-0-	-0-	82	1	49625	3	Y	2920	2339	0	540	1	163
							3212	9									
03	50849	X	50849	-0-	-0-	-0-	68	1	47889	3	Y	2629	2674	0	23	1	95
							2892	9									
*04	46286	X	46286	-0-	-0-	-0-	74	1	43696	3	Y	2287	2251	0	21	1	110
							2516	9									
*05	36053	X	36053	-0-	-0-	-0-	62	1	34033	3	Y	1779	1784	0			105
							1	4	1957	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	27776	X	8803	-0-	-18973	-0-	21	1	7510	3	Y	1156	883	0	83	1	190
							1272	9									
03	38283	X	38283	-0-	-0-	-0-	54	1	31452	3	Y	6161	5944	0	262	1	145
							6777	9									
04	39093	X	39093	-0-	-0-	-0-	63	1	32926	3	Y	5549	5603	0			91
							6104	9									
*05	36651	X	36651	-0-	-0-	-0-	56	1	30556	3	Y	5490	5496	0			85
							6039	9									

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
12	SHUT IN		24713	-0-	24713	24713	40	1	23646	3	Y	934	893	0			41
							1027	9									
01	72641	X	47928	-0-	-24713	-0-	85	1	44974	3	Y	2608	2531	0	26	1	92
							2869	9									
02	45027	X	45027	-0-	-0-	-0-	70	1	41975	3	Y	2711	2171	0	481	1	151
							2982	9									
03	41509	X	41509	-0-	-0-	-0-	55	1	38978	3	Y	2251	2300	0	21	1	81
							2476	9									
*04	40082	X	40082	-0-	-0-	-0-	65	1	37785	3	Y	2029	1994	0	18	1	98
							2232	9									
05	33511	X	30058	-0-	-3453	-0-	52	1	28481	3	Y	1386	1402	0			82
							1525	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	27776	X	9273	-0-	-18503	-0-	23	1	8185	3	Y	968	740	0	69	1	159
							1065	9									
03	41928	X	41928	-0-	-0-	-0-	62	1	36059	3	Y	5279	5090	0	224	1	124
							5807	9									
04	35999	X	35999	-0-	-0-	-0-	57	1	29558	3	Y	5804	5833	0			95
							6384	9									
*05	32799	X	32799	-0-	-0-	-0-	48	1	26691	3	Y	5509	5519	0			85
							6060	9									

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	29680	X	10712	-0-	-18968	-0-	27	1	9379	3	Y	1187	907	0	85	1	195
							1306	9									
*03	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	63	1	36437	3	Y	6889	6629	0	293	1	162
							7578	9									
*04	37366	X	37366	-0-	-0-	-0-	60	1	31223	3	Y	5530	5601	0			91
							6083	9									
*05	35715	X	35715	-0-	-0-	-0-	54	1	30033	3	Y	5116	5128	0			79
							5628	9									

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	28700	X	10784	-0-	-17916	-0-	27	1	9323	3	Y	1304	997	0	93	1	214
							1434	9									
*03	43690	X	43690	-0-	-0-	-0-	62	1	35611	3	Y	7288	7021	0	310	1	171
							8017	9									
*04	40819	X	40819	-0-	-0-	-0-	63	1	33167	3	Y	6899	6957	0			113
							7589	9									
*05	39935	X	39935	-0-	-0-	-0-	60	1	32771	3	Y	6458	6471	0			100
							7104	9									

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	46190	X	46190	-0-	-0-	-0-	138	1	44789	3	Y	1148	1134	0			14
							1263	9									
*05	61759	X	61759	-0-	-0-	-0-	212	1	59371	3	Y	1951	1928	0			37
							30	4	2146	9							

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		11615	-0-	11615	11615	29	1	10214	3	Y	1247	953	0	89	1	205
							1372	9									
*03	62810	X	51195	-0-	-11615	-0-	73	1	42304	3	Y	8016	7692	0	341	1	188
							8818	9									
*04	40819	X	40819	-0-	-0-	-0-	64	1	33591	3	Y	6513	6594	0			107
							7164	9									
*05	38133	X	38133	-0-	-0-	-0-	57	1	31545	3	Y	5937	5952	0			92
							6531	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		10358	-0-		10358	10358		67	1	5810	3	Y	4074	3974	1			100
									4481	9									
*01	SHUT IN		24493	-0-		24493	34851		379	1	13454	3	Y	9691	9662	1			129
									10660	9									
*02	SHUT IN		7919	-0-		7919	42770		45	1	4475	3	Y	3090	3075	1			144
									3399	9									
*03	SHUT IN		17705	-0-		17705	60475		12	1	10344	3	Y	6681	6671	1			154
									7349	9									
*04	81614	X	21139	-0-		-60475	-0-		33	1	14278	3	Y	6207	6242	1			119
									6828	9									
*05	19201	X	19201	-0-		-0-	-0-		134	1	14636	3	Y	4022	4118	1			23
									7	4	4424	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		9914	-0-		9914	9914		62	1	5426	3	Y	4024	3925	1			99
									4426	9									
*01	SHUT IN		26488	-0-		26488	36402		452	1	16058	3	Y	9071	9049	1			121
									9978	9									
*02	41726	X	5324	-0-		-36402	-0-		33	1	3358	3	Y	1757	1796	1			82
									1933	9									
*03	23560	X	7167	-0-		-16393	-0-		6	1	4869	3	Y	2084	2118	1			48
									2292	9									
*04	22800	X	8718	-0-		-14082	-0-		13	1	5556	3	Y	2863	2856	1			55
									3149	9									
05	23560	X	19549	-0-		-4011	-0-		141	1	15355	3	Y	3677	3711	1			21
									8	4	4045	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		19719	-0-		19719	19719		307	1	10919	3	Y	7721	7620	1			101
									8493	9									
*02	SHUT IN		3779	-0-		3779	23498		18	1	1760	3	Y	1819	1835	1			85
									2001	9									
*03	SHUT IN		6044	-0-		6044	29542		423	3	5621	9	Y	5110	5077	1			118
*04	SHUT IN		12254	-0-		12254	41796		14	1	5926	3	Y	5740	5748	1			110
									6314	9									
05	SHUT IN		23297	-0-		23297	65093		157	1	17174	3	Y	5415	5495	1			30
									9	4	5957	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		9973	-0-		9973	9973		214	1	7613	3	Y	1951	1926	1			25
									2146	9									
*02	SHUT IN		5823	-0-		5823	15796		48	1	4826	3	Y	863	848	1			40
									949	9									
*03	SHUT IN		23092	-0-		23092	38888		23	1	19426	3	Y	3312	3276	1			76
									3643	9									
*04	71389	X	32501	-0-		-38888	-0-		52	1	22579	3	Y	8973	8877	1			172
									9870	9									
*05	22694	X	22694	-0-		-0-	-0-		153	1	16715	3	Y	5289	5431	1			30
									8	4	5818	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		13774	-0-	13774	13774	240	1	8515	3	Y	4563	4504	1			59
							5019	9									
*02	SHUT IN		5420	-0-	5420	19194	36	1	3584	3	Y	1636	1619	1			76
							1800	9									
*03	SHUT IN		26991	-0-	26991	46185	21	1	18459	3	Y	7737	7635	1			178
							8511	9									
*04	79822	X	33637	-0-	-46185	-0-	54	1	23635	3	Y	9044	9048	1			174
							9948	9									
*05	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	151	1	16566	3	Y	9020	9143	1			51
							9	4	9922	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		13006	-0-	13006	13006	204	1	7225	3	Y	5070	5005	1			65
							5577	9									
*02	SHUT IN		4039	-0-	4039	17045	25	1	2530	3	Y	1349	1351	1			63
							1484	9									
*03	SHUT IN		26307	-0-	26307	43352	20	1	16835	3	Y	8593	8458	1			198
							9452	9									
*04	SHUT IN		18455	-0-	18455	61807	26	1	11638	3	Y	6174	6253	1			119
							6791	9									
05	SHUT IN		15339	-0-	15339	77146	75	1	8180	3	Y	6436	6519	1			36
							4	4	7080	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

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

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	64410	X	NO RPT	-0-	-64410	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	66557	X	NO RPT	-0-	-66557	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

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

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

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

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 10/17/2013 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 272338 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8529 - 16656

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 272339 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		7697	-0-	7697	7697	23 2841	1 9	4833	3	Y	2583	2441	1			142
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7697					Y	NO RPT					142
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7697					Y	NO RPT					142
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7697					Y	NO RPT					142
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7697					Y	NO RPT					142

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
03	SHUT IN		16184	-0-	16184	16184	48 15003	1 9	1133	3	Y	13639	11422	0	2032	1	198
*04	SHUT IN		17068	-0-	17068	33252	103 13726	1 9	3239	3	Y	12478	12528	0			148
05	SHUT IN		17024	-0-	17024	50276	87 12	1 4	3471 13454	3 9	Y	12231	12240	0			139

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/04/2014 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		13046	-0-	13046	13046	52 11766	1 9	1228	3	Y	10696	8958	0	1583	1	155
*04	SHUT IN		20653	-0-	20653	33699	110 17091	1 9	3452	3	Y	15537	15507	0			185
05	SHUT IN		16095	-0-	16095	49794	89 12	1 4	3541 12453	3 9	Y	11321	11378	0			128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	12214	X	9680	-0-	-2534	-0-	43	1	1001	3	Y	7851	6575	0	1162	1	114
							8636	9									
*04	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	95	1	2967	3	Y	11963	11935	0			142
							13159	9									
*05	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	88	1	3525	3	Y	11659	11669	0			132
							12	4	12825	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	32	1	761	3	Y	5578	4671	0	826	1	81
							6136	9									
*04	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	108	1	3384	3	Y	10824	10776	0			129
							11906	9									
*05	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	92	1	3692	3	Y	12044	12036	0			137
							12	4	13248	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		22127	-0-	22127	22127	128	1	3997	3	Y	16365	16172	0			193
							18002	9									
05	SHUT IN		19647	-0-	19647	41774	103	1	4112	3	Y	14017	14051	0			159
							13	4	15419	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 02/15/2014 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		7438	-0-	7438	7438	23	1	544	3	Y	6246	5231	0	924	1	91
							6871	9									
*04	SHUT IN		19207	-0-	19207	26645	109	1	3394	3	Y	14276	14197	0			170
							15704	9									
05	SHUT IN		17193	-0-	17193	43838	91	1	3634	3	Y	12233	12264	0			139
							12	4	13456	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		6839	-0-	6839	6839	30	1	691	3	Y	5562	4658	0	823	1	81
							6118	9									
*04	SHUT IN		18940	-0-	18940	25779	174	1	5446	3	Y	12109	12046	0			144
							13320	9									
05	SHUT IN		16235	-0-	16235	42014	113	1	4496	3	Y	10555	10579	0			120
							15	4	11611	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 272409 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8023 - 15763

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272415 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2414	1625	1			789

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272416 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1554	1046	1			508

DIAMOND H RANCH WELL #: 18H RRCID -> 272418 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 8291 - 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	17084	-0-	17084	17084	117 9956	1 9	7011	3	Y	9051	7879	0	1058	1	114
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	17084					Y	NO RPT					114
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	17084					Y	NO RPT					114
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	17084					Y	NO RPT					114
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	17084					Y	NO RPT					114

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	6835	-0-	6835	6835	13 4144	1 9	2678	3	Y	3767	3559	1			208
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	6835					Y	NO RPT					208
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	6835					Y	NO RPT					208
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	6835					Y	NO RPT					208
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	6835					Y	NO RPT					208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7489 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 272464 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1704	1147	1			557

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	7132	-0-	7132	7132	14 4065	1 9	3053	3	Y	3695	3491	1			204
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	7132					Y	NO RPT					204
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	7132					Y	NO RPT					204
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	7132					Y	NO RPT					204
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	7132					Y	NO RPT					204

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	14250	-0-	14250	14250	261 6711	1 9	7278	3	Y	6101	5943	1			158
02	SHUT IN	10092	-0-	10092	24342	228 4463	1 9	5401	3	Y	4057	4089	1			126
03	SHUT IN	12607	-0-	12607	36949	593 5125	1 9	6889	3	Y	4659	4620	1			165
04	SHUT IN	16894	-0-	16894	53843	455 6540	1 9	9899	3	Y	5945	5904	1			206
05	SHUT IN	11202	-0-	11202	65045	267 3	1 4	6805 4127	3 9	Y	3752	3814	1			144

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 07/08/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1121	-0-	1121	1121	1048	3	73	9	Y	66	25	1	14	8	27
01	SHUT IN		32331	-0-	32331	33452	55	1	27410	3	Y	4424	2412	0	1995	1	44
							4866	9									
02	SHUT IN		40821	-0-	40821	74273	67	1	32612	3	Y	7402	7280	0	143	1	23
							8142	9									
03	SHUT IN		40812	-0-	40812	115085	78	1	32371	3	Y	7603	7599	0			27
							8363	9									
*04	SHUT IN		33580	-0-	33580	148665	73	1	26035	3	Y	6793	6778	0			42
							7472	9									
05	SHUT IN		28856	-0-	28856	177521	57	1	21564	3	Y	6550	6550	0			42
							30	4	7205	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 07/21/2013 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
12	SHUT IN		4084	-0-	4084	4084	1	1	2658	3	Y	1295	621	1			674
							1425	9									
01	SHUT IN		33115	-0-	33115	37199	50	1	24894	3	Y	7428	4049	0	3978	1	75
							8171	9									
02	SHUT IN		32124	-0-	32124	69323	49	1	23984	3	Y	7355	7234	0	173	1	23
							8091	9									
03	SHUT IN		39844	-0-	39844	109167	73	1	30401	3	Y	8518	8511	0			30
							9370	9									
*04	SHUT IN		35793	-0-	35793	144960	76	1	27021	3	Y	7905	7886	0			49
							8696	9									
05	SHUT IN		34676	-0-	34676	179636	69	1	26133	3	Y	7671	7671	0			49
							36	4	8438	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4777	-0-	4777	4777	1	1	3340	3	Y	1305	626	1			679
							1436	9									
01	SHUT IN		37005	-0-	37005	41782	58	1	28638	3	Y	7554	4117	0	4040	1	76
							8309	9									
02	SHUT IN		34966	-0-	34966	76748	55	1	26879	3	Y	7302	7182	0	173	1	23
							8032	9									
03	SHUT IN		37381	-0-	37381	114129	70	1	29052	3	Y	7508	7505	0			26
							8259	9									
*04	SHUT IN		32840	-0-	32840	146969	70	1	25143	3	Y	6934	6917	0			43
							7627	9									
05	SHUT IN		31933	-0-	31933	178902	63	1	23932	3	Y	7186	7183	0			46
							33	4	7905	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6527	-0-	6527	6527	1	1	4482	3	Y	1858	891	1			967
							2044	9									
01	SHUT IN		38714	-0-	38714	45241	60	1	29683	3	Y	8155	4445	0	4595	1	82
							8971	9									
02	SHUT IN		34388	-0-	34388	79629	54	1	26092	3	Y	7493	7369	0	182	1	24
							8242	9									
03	SHUT IN		35611	-0-	35611	115240	64	1	26431	3	Y	8287	8282	0			29
							9116	9									
*04	SHUT IN		30950	-0-	30950	146190	64	1	22977	3	Y	7190	7174	0			45
							7909	9									
05	SHUT IN		30279	-0-	30279	176469	59	1	22301	3	Y	7171	7170	0			46
							31	4	7888	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272534 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 272535 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	65	-0-	65	65		2	1	63	3	N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. N/A

12	SHUT IN		2968	-0-	2968	2968		1	1	2264	3	Y	639	306	1	1	8	332
								703	9									
01	SHUT IN		28069	-0-	28069	31037		44	1	21579	3	Y	5860	3194	0	2939	1	59
								6446	9									
02	SHUT IN		28973	-0-	28973	60010		43	1	20929	3	Y	7274	7154	0	156	1	23
								8001	9									
03	SHUT IN		34636	-0-	34636	94646		63	1	26223	3	Y	7591	7587	0			27
								8350	9									
*04	SHUT IN		32227	-0-	32227	126873		69	1	24713	3	Y	6768	6753	0			42
								7445	9									
05	SHUT IN		37826	-0-	37826	164699		81	1	30628	3	Y	6432	6433	0			41
								42	4	7075	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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		6174	-0-	6174	6174		30	1	4523	3	Y	1474	1246	1			228
								1621	9									
*05	89267	X	83093	-0-	-6174	-0-		156	1	79181	3	Y	3402	3235	0	91	1	304
								14	4	3742	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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		7299	-0-	7299	7299		27	1	4086	3	Y	2896	2447	1			449
								3186	9									
05	SHUT IN		80693	-0-	80693	87992		137	1	70113	3	Y	9482	8906	0	179	1	846
								13	4	10430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 18H RRCID -> 272570 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7803 - 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		9043	-0-	9043	9043	21	1	4483	3	N	4126	3899	1			227
							4539	9									
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	9043					N	NO RPT					227
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	9043					N	NO RPT					227
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	9043					N	NO RPT					227
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	9043					N	NO RPT					227

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF.11618 - 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		11540	-0-	11540	11540	22	1	6129	3	Y	4899	4138	1			761
							5389	9									
03	SHUT IN		20996	-0-	20996	32536	73	1	12135	3	Y	7989	8666	1			84
							8788	9									
*04	SHUT IN		22306	-0-	22306	54842	87	1	15710	3	Y	5917	5931	1			70
							6509	9									
05	SHUT IN		20549	-0-	20549	75391	78	1	14909	3	Y	4969	4994	1			45
							96	4	5466	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 12/05/2013 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		9461	-0-	9461	9461	20	1	4204	3	Y	4761	4499	1			262
							5237	9									
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	9461					Y	NO RPT					262
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	9461					Y	NO RPT					262
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	9461					Y	NO RPT					262
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	9461					Y	NO RPT					262

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		8894	-0-	8894	8894	175	1	4562	3	Y	3778	3460	1			318
							4156	9									
01	SHUT IN		14017	-0-	14017	22911	292	1	8000	3	Y	5197	5264	1			251
							5717	9									
02	SHUT IN		10762	-0-	10762	33673	254	1	6448	3	Y	3691	3703	1			239
							4060	9									
03	SHUT IN		10177	-0-	10177	43850	275	1	6206	3	Y	3360	3396	1			203
							3696	9									
04	SHUT IN		8944	-0-	8944	52794	232	1	5329	3	Y	3075	2922	1			356
							3383	9									
05	SHUT IN		10441	-0-	10441	63235	350	1	7397	3	Y	2419	2608	1			167
							33	4	2661	9							

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	25049	2	1756	9	N	1596	1457	1			429
01	25962	X	25962	-0-	-0-	-0-	24259	2	1703	9	N	1548	1799	1			178
02	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-	20589	2	1425	9	N	1295	1250	1			223
03	26815	X	22726	-0-	-4089	-0-	21279	2	1447	9	N	1315	1086	1	1	8	451
04	25950	X	18254	-0-	-7696	-0-	17312	2	942	9	N	856	724	1			583
05	26815	X	21584	-0-	-5231	-0-	20470	2	1114	9	N	1013	1069	1	1	8	526

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46221	X	28287	-0-	-17934	-0-	209	1	25076	2	N	2729	2362	1			548
							3002	9									
01	41385	X	41385	-0-	-0-	-0-	344	1	35984	2	N	4597	4725	1			420
							5057	9									
02	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	336	1	28333	2	N	3456	3415	1	6	8	455
							3802	9									
03	37983	X	37983	-0-	-0-	-0-	271	1	33573	2	N	3763	3613	1			605
							4139	9									
04	40050	X	31604	-0-	-8446	-0-	168	1	27797	2	N	3308	3064	1			849
							3639	9									
05	41385	X	32303	-0-	-9082	-0-	215	1	28396	2	N	3356	3401	1			804
							3692	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

12	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	13113	2	2410	9	N	2191	2002	1	5	8	600
01	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	13489	2	2455	9	N	2232	2362	1			470
02	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	11422	2	2000	9	N	1818	1985	1	1	8	302
03	17391	X	12815	-0-	-4576	-0-	10890	2	1925	9	N	1750	1613	1	4	8	435
04	15750	X	-0-	-0-	-15750	-0-					N	-0-					435
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	10	443	1	2	8	-0-

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

12	24831	X	-0-	-0-	-24831	-0-					N	-0-					279
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			109
03	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					N	3	3	8			109
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			109

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			122
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	T. A.		20274	-0-	20274	20274	158	1	17565	2	N	2319	1980	1			461
							2551	9									
03	T. A.		18771	-0-	18771	39045	153	1	16279	2	N	2126	1966	1	4	8	617
							2339	9									
04	T. A.		15831	-0-	15831	54876	135	1	13866	2	N	1664	1454	1	1	8	826
							1830	9									
05	T. A.		14357	-0-	14357	69233	73	1	12631	2	N	1503	1582	1	2	8	745
							1653	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

12	13795	X	13342	-0-	-453	-0-	277	1	11393	2	N	1520	1273	1			492
							1672	9									
01	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	248	1	11378	2	N	1503	1633	1			362
							1653	9									
02	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	92	1	10150	2	N	1235	1439	1			158
							1359	9									
03	14198	X	12885	-0-	-1313	-0-	106	1	11304	2	N	1341	889	1	1	8	609
							1475	9									
04	12900	X	10765	-0-	-2135	-0-	92	1	9503	2	N	1064	909	1	2	8	762
							1170	9									
05	13330	X	11558	-0-	-1772	-0-	59	1	10266	2	N	1121	1054	1	2	8	827
							1233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37138	X	30972	-0-	-6166	-0-	216	1	28284	2	N	2247	2150	1	3	8	566
							2472	9									
01	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	210	1	27598	2	N	2191	2545	1			212
							2410	9									
02	26585	X	26585	-0-	-0-	-0-	185	1	24310	2	N	1900	1814	1			298
							2090	9									
03	31031	X	28089	-0-	-2942	-0-	207	1	25750	2	N	1938	1793	1			443
							2132	9									
04	30030	X	26803	-0-	-3227	-0-	114	1	24938	2	N	1592	1261	1			774
							1751	9									
05	30969	X	28674	-0-	-2295	-0-	202	1	26400	2	N	1884	1783	1	1	8	874
							2072	9									

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
12	32984	X	27928	-0-	-5056	-0-	193	1	25186	2	N	2317	2184	1			616
							2549	9									
01	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	186	1	24408	2	N	2234	2549	1			301
							2457	9									
02	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	165	1	21632	2	N	1925	1990	1	5	8	231
							2118	9									
03	27435	X	24911	-0-	-2524	-0-	182	1	22570	2	N	1963	1618	1			576
							2159	9									
04	26550	X	22746	-0-	-3804	-0-	96	1	20821	2	N	1663	1449	1			790
							1829	9									
05	27435	X	24688	-0-	-2747	-0-	171	1	22451	2	N	1878	1952	1	1	8	715
							2066	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32271	X	25	-0-	-32246	-0-	23	2	2	9	N	2					68
01	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	162	1	15523	2	N	3049	2311	1			806
							3354	9									
02	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	344	1	17792	2	N	2966	3410	1			362
							3263	9									
03	27776	X	19946	-0-	-7830	-0-	300	1	16382	2	N	2967	2688	1	6	8	635
							3264	9									
04	18420	X	17193	-0-	-1227	-0-	125	1	14336	2	N	2484	2336	1	8	8	775
							2732	9									
05	23684	X	18131	-0-	-5553	-0-	72	1	14984	2	N	2795	2687	1	6	8	877
							3075	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47692	X	47692	-0-	-0-	-0-	189	1	43302	2	N	3819	3594	1	4	8	614
							4201	9									
01	44696	X	44696	-0-	-0-	-0-	159	1	40564	2	N	3612	3797	1			429
							3973	9									
02	40795	X	40795	-0-	-0-	-0-	168	1	37010	2	N	3288	3096	1			621
							3617	9									
03	47678	X	45373	-0-	-2305	-0-	194	1	41404	2	N	3432	3443	1	1	8	609
							3775	9									
04	46140	X	40057	-0-	-6083	-0-	164	1	36527	2	N	3060	2862	1	2	8	805
							3366	9									
05	47678	X	44013	-0-	-3665	-0-	199	1	40170	2	N	3313	3355	1	1	8	762
							3644	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27528	X	14874	-0-	-12654	-0-	13990	2	884	9	N	804	729	1			379
01	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	16988	2	1225	9	N	1114	1091	1			402
02	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	14257	2	1058	9	N	962	1091	1	2	8	271
03	23715	X	12668	-0-	-11047	-0-	11767	2	901	9	N	819	715	1			375
04	18360	X	12582	-0-	-5778	-0-	11799	2	783	9	N	712	357	1	1	8	729
05	18228	X	16485	-0-	-1743	-0-	15429	2	1056	9	N	960	906	1	1	8	782

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

12	38378	X	-0-	-0-	-38378	-0-					N	8					110
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	850	2	N	337					447
							371	9									
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	23	1	1191	2	N	899	916	1			430
							989	9									
03	2108	X	951	-0-	-1157	-0-	5	1	265	2	N	619	729	1	7	8	313
							681	9									
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	57	1	6494	2	N	1352	904	1	4	8	757
							1487	9									
*05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	34	1	7062	2	N	1460	1427	1			790
							1606	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

12	25389	X	12329	-0-	-13060	-0-	10583	2	1746	9	N	1587	1080	1			665
01	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	23182	2	4131	9	N	3755	4096	1			324
02	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	17168	2	2961	9	N	2692	2676	1			340
03	22413	X	20645	-0-	-1768	-0-	17612	2	3033	9	N	2757	2311	1			786
04	26430	X	17613	-0-	-8817	-0-	15143	2	2470	9	N	2245	1965	1	1	8	1065
05	27311	X	18228	-0-	-9083	-0-	15525	2	2703	9	N	2457	2434	1	1	8	1087

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

12	19034	X	14933	-0-	-4101	-0-	161	1	13077	2	N	1541	1102	1	3	8	618
							1695	9									
01	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	141	1	12438	2	N	1470	1843	1			245
							1617	9									
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	111	1	10876	2	N	1293	1435	1			103
							1422	9									
03	15500	X	13780	-0-	-1720	-0-	175	1	12080	2	N	1386	910	1	1	8	578
							1525	9									
04	14460	X	12865	-0-	-1595	-0-	148	1	11430	2	N	1170	906	1			842
							1287	9									
05	14942	X	7598	-0-	-7344	-0-	115	1	6723	2	N	691	723	1	8	8	802
							760	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

12	19220	X	15845	-0-	-3375	-0-	170	1	13835	2	N	1673	1627	1	1	8	413
							1840	9									
01	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	159	1	14054	2	N	1697	1822	1			288
							1867	9									
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	114	1	11251	2	N	1303	1256	1			335
							1433	9									
03	16926	X	14118	-0-	-2808	-0-	179	1	12320	2	N	1472	1238	1	2	8	567
							1619	9									
04	16260	X	13510	-0-	-2750	-0-	155	1	11951	2	N	1276	1085	1	3	8	755
							1404	9									
05	16089	X	9587	-0-	-6502	-0-	145	1	8431	2	N	919	1076	1			598
							1011	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

12	89218	X	71676	-0-	-17542	-0-	180	1	67834	2	N	3329	3070	1	3	8	695
							3662	9									
01	68505	X	68505	-0-	-0-	-0-	189	1	64834	2	N	3165	3430	1			430
							3482	9									
02	58017	X	58017	-0-	-0-	-0-	170	1	54841	2	N	2733	2550	1			613
							3006	9									
03	75237	X	62027	-0-	-13210	-0-	150	1	58678	2	N	2908	2856	1			665
							3199	9									
04	69360	X	52617	-0-	-16743	-0-	145	1	50013	2	N	2235	1776	1			1124
							2459	9									
05	71672	X	59176	-0-	-12496	-0-	203	1	56007	2	N	2696	2686	1			1134
							2966	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

12	21762	X	14272	-0-	-7490	-0-	117	1	13289	2	N	787	534	1			375
							866	9									
01	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	148	1	13872	2	N	882	893	1			364
							970	9									
02	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	140	1	11122	2	N	719	891	1			192
							791	9									
03	16988	X	13085	-0-	-3903	-0-	149	1	12074	2	N	784	532	1			444
							862	9									
04	14520	X	10602	-0-	-3918	-0-	97	1	9830	2	N	614	359	1			699
							675	9									
05	15004	X	11660	-0-	-3344	-0-	104	1	10767	2	N	717	709	1	1	8	706
							789	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

12	31682	X	23855	-0-	-7827	-0-	22316	2	1539	9	N	1399	1248	1			295
01	28964	X	28964	-0-	-0-	-0-	26939	2	2025	9	N	1841	1793	1			343
02	24379	X	24379	-0-	-0-	-0-	22732	2	1647	9	N	1497	1588	1			252
03	28489	X	25999	-0-	-2490	-0-	24238	2	1761	9	N	1601	1415	1			438
04	28020	X	20703	-0-	-7317	-0-	19473	2	1230	9	N	1118	880	1	2	8	674
05	28954	X	22132	-0-	-6822	-0-	20592	2	1540	9	N	1400	1245	1	2	8	827

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

12	15903	X	11324	-0-	-4579	-0-	9589	2	1735	9	N	1577	1248	1	3	8	502
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	9117	2	1722	9	N	1565	1601	1			466
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	8012	2	1456	9	N	1324	1588	1			202
03	11439	X	9911	-0-	-1528	-0-	8364	2	1547	9	N	1406	893	1			715
04	10950	X	8771	-0-	-2179	-0-	7445	2	1326	9	N	1205	1072	1	1	8	847
05	11315	X	8912	-0-	-2403	-0-	7541	2	1371	9	N	1246	893	1			1200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16151	X	11835	-0-	-4316	-0-	86	1	10900	2	N	772	512	1			456
							849	9									
01	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	102	1	11625	2	N	941	881	1			516
							1035	9									
02	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	120	1	9879	2	N	798	1047	1			267
							878	9									
03	14570	X	11641	-0-	-2929	-0-	127	1	10555	2	N	872	712	1			427
							959	9									
04	12360	X	9947	-0-	-2413	-0-	84	1	8988	2	N	795	351	1	96	8	775
							875	9									
05	12772	X	9885	-0-	-2887	-0-	82	1	8920	2	N	803	536	1	28	8	1014
							883	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57226	X	48838	-0-	-8388	-0-	197	1	45096	2	N	3223	3075	1			347
							3545	9									
01	46248	X	46248	-0-	-0-	-0-	167	1	42835	2	N	2951	2921	1			377
							3246	9									
02	40306	X	40306	-0-	-0-	-0-	169	1	37301	2	N	2578	2519	1			436
							2836	9									
03	52173	X	44052	-0-	-8121	-0-	192	1	40774	2	N	2805	2671	1	2	8	568
							3086	9									
04	47250	X	38936	-0-	-8314	-0-	163	1	36273	2	N	2273	1967	1	4	8	870
							2500	9									
05	48825	X	40693	-0-	-8132	-0-	187	1	37825	2	N	2437	2670	1	1	8	636
							2681	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30721	X	23037	-0-	-7684	-0-	171	1	21528	2	N	1216	1073	1			584
							1338	9									
01	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	209	1	23676	2	N	1442	1611	1			415
							1586	9									
02	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	244	1	20156	2	N	1286	1426	1			275
							1415	9									
03	27528	X	23550	-0-	-3978	-0-	263	1	21749	2	N	1398	1071	1	2	8	600
							1538	9									
04	24660	X	20770	-0-	-3890	-0-	179	1	19276	2	N	1195	724	1	81	8	990
							1315	9									
05	25482	X	21652	-0-	-3830	-0-	185	1	20048	2	N	1290	1240	1	35	8	1005
							1419	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30411	X	22778	-0-	-7633	-0-	189	1	21397	2	N	1084	1092	1			364
							1192	9									
01	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	233	1	21919	2	N	1291	1468	1			187
							1420	9									
02	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	224	1	17829	2	N	1059	912	1			334
							1165	9									
03	24862	X	21247	-0-	-3615	-0-	244	1	19732	2	N	1155	907	1			582
							1271	9									
04	22800	X	18115	-0-	-4685	-0-	169	1	17045	2	N	819	543	1			858
							901	9									
05	0	W	19321	-0-	19321	19321	174	1	17988	2	N	1054	1245	1	1	8	666
							1159	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
12	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	246	1	11675	2	N	1532	1430	1	5	8	411
							1685	9									
01	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	233	1	11391	2	N	1452	1450	1			413
							1597	9									
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	203	1	10225	2	N	1243	1439	1			217
							1367	9									
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	40	1	3195	2	N	377	180	1	1	8	413
							415	9									
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	78	1	5940	2	N	638					1051
							702	9									
*05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	131	1	5760	2	N	686	708	1			1029
							755	9									

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
12	24800	X	20828	-0-	-3972	-0-	340	1	18554	2	N	1758	1433	1	4	8	637
							1934	9									
01	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	403	1	17432	2	N	1644	1979	1			302
							1808	9									
02	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	351	1	14432	2	N	1413	1277	1	1	8	437
							1554	9									
03	22041	X	5235	-0-	-16806	-0-	76	1	4662	2	N	452	543	1			346
							497	9									
04	20160	X	11155	-0-	-9005	-0-	43	1	10345	2	N	697					1043
							767	9									
*05	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	177	1	21787	2	N	1816	1775	1			1084
							1998	9									

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
12	15748	X	2381	-0-	-13367	-0-	37	1	2047	2	N	270	184	1	2	8	204
							297	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			204
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					204
04	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	69	1	16588	2	N	1570	713	1			1061
							1727	9									
*05	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	139	1	17195	2	N	1819	1756	1	3	8	1121
							2001	9									

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
12	7471	X	3997	-0-	-3474	-0-	3642	2	355	9	N	323	333	1	1	8	308
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3440	2	395	9	N	359	570	1			97
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3028	2	422	9	N	384	357	1			124
03	5766	X	4697	-0-	-1069	-0-	4117	2	580	9	N	527	173	1			478
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5476	2	619	9	N	563	528	1			513
*05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	5996	2	563	9	N	512	887	1			138

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
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4133	2	530	9	N	482	540	1	1	8	196
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3328	2	371	9	N	337	485	1			48
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5199	2	573	9	N	521	179	1			390
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6111	2	487	9	N	443	509	1	1	8	323
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4624	2	403	9	N	366	170	1	4	8	515
05	6386	X	4749	-0-	-1637	-0-	4366	2	383	9	N	348	528	1			335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	85684	X	62254	-0-	-23430	-0-	156 3584	1 9	58514	2	N	3258	2886	1	5	8	813
01	59130	X	59130	-0-	-0-	-0-	162 3380	1 9	55588	2	N	3073	3453	1			433
02	48660	X	48660	-0-	-0-	-0-	141 2873	1 9	45646	2	N	2612	2554	1			491
03	68293	X	52394	-0-	-15899	-0-	125 3088	1 9	49181	2	N	2807	2514	1	1	8	783
04	60240	X	44848	-0-	-15392	-0-	123 2399	1 9	42326	2	N	2181	1792	1	1	8	1171
05	62248	X	50039	-0-	-12209	-0-	171 2754	1 9	47114	2	N	2504	2694	1	5	8	976

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149	X	8813	-0-	-15336	-0-	157 1241	1 9	7415	2	N	1128	722	1			546
01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	170 1367	1 9	8317	2	N	1243	1420	1			369
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	157 1238	1 9	7949	2	N	1125	1279	1			215
03	8804	X	7617	-0-	-1187	-0-	82 1085	1 9	6450	2	N	986	537	1	5	8	659
04	8970	X	8126	-0-	-844	-0-	92 1108	1 9	6926	2	N	1007	542	1	7	8	1117
05	9269	X	9073	-0-	-196	-0-	174 1211	1 9	7688	2	N	1101	1249	1	5	8	964

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28737	X	68	-0-	-28669	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18879	X	3850	-0-	-15029	-0-	2996	2	854	9	Y	776	423	0			353
04	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	795 4606	1 9	18006	2	Y	4187	1724	0	2584	1	232
*05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	8357	2	2462	9	Y	2238	2322	1	2	8	146

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2574	-0-	-1952	-0-	2157	2	417	9	N	379	177	1			297
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2167	2	376	9	N	342	531	1			108
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	1971	2	362	9	N	329					437
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5373	2	562	9	N	511	679	1	1	8	268
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5680	2	485	9	N	441	174	1	2	8	533
*05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5357	2	453	9	N	412	533	1	1	8	411

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45570	X	25	-0-	-45545	-0-	5 11	1 9	9	2	N	10					126
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					219
03	35278	X	7928	-0-	-27350	-0-	48 1119	1 9	6761	2	N	1017	708	1			528
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	52 1458	1 9	8403	2	N	1325	723	1	14	8	1116
*05	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	96 1723	1 9	10315	2	N	1566	1599	1	7	8	1076

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61287	X	73	-0-	-61214	-0-	19	1	36	2	N	16					252
							18	9									
01	50133	X	50133	-0-	-0-	-0-	233	1	43715	2	N	5623	5202	1			673
							6185	9									
02	43312	X	43312	-0-	-0-	-0-	277	1	37152	2	N	5348	5342	1			679
							5883	9									
03	50561	X	45284	-0-	-5277	-0-	276	1	38944	2	N	5513	5337	1	1	8	854
							6064	9									
04	48510	X	35800	-0-	-12710	-0-	191	1	31200	2	N	4008	3774	1	1	8	1087
							4409	9									
05	50127	X	27489	-0-	-22638	-0-	221	1	23693	2	N	3250	3198	1			1139
							3575	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	80					402
01	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	141	1	16129	2	N	5608	5685	0			325
							6169	9									
02	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	199	1	14671	2	N	4432	4757	0			-0-
							4875	9									
03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	204	1	14000	2	Y	4773	4493	0			280
							5250	9									
04	21720	X	15329	-0-	-6391	-0-	229	1	11263	2	Y	3488	1848	0	1446	1	474
							3837	9									
05	22475	X	9630	-0-	-12845	-0-	135	1	7218	2	Y	2070	2142	1			402
							2277	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	16051	-0-	-7633	-0-	105	1	13812	2	N	1940	1812	1			505
							2134	9									
01	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	107	1	12574	2	N	1855	1996	1			364
							2041	9									
02	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	98	1	10743	2	N	1650	1635	1			379
							1815	9									
03	16802	X	13534	-0-	-3268	-0-	113	1	11508	2	N	1739	1626	1			492
							1913	9									
04	15540	X	12623	-0-	-2917	-0-	104	1	10995	2	N	1385	711	1			1166
							1524	9									
05	16058	X	11086	-0-	-4972	-0-	97	1	9556	2	N	1303	1429	1			1040
							1433	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59303	X	40314	-0-	-18989	-0-	267	1	35212	2	N	4395	3993	1	4	8	953
							4835	9									
01	35518	X	35518	-0-	-0-	-0-	265	1	30939	2	N	3922	4368	1			507
							4314	9									
02	28735	X	28735	-0-	-0-	-0-	226	1	24862	2	N	3315	3260	1			562
							3647	9									
03	44330	X	30760	-0-	-13570	-0-	259	1	26555	2	N	3587	3444	1	1	8	704
							3946	9									
04	39000	X	24337	-0-	-14663	-0-	201	1	21383	2	N	2503	1973	1			1234
							2753	9									
05	40300	X	29273	-0-	-11027	-0-	257	1	25226	2	N	3445	3612	1	1	8	1066
							3790	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	78461	X	30032	-0-	-48429	-0-	156	1	25698	2	N	3798	3272	1	5	8	669
							4178	9									
01	72030	X	72030	-0-	-0-	-0-	202	1	60197	2	N	10574	10538	1			705
							11631	9									
02	48704	X	48704	-0-	-0-	-0-	145	1	40669	2	N	7173	7255	1			623
							7890	9									
03	61597	X	48489	-0-	-13108	-0-	184	1	40830	2	N	6795	6622	1			796
							7475	9									
04	69720	X	37723	-0-	-31997	-0-	129	1	31788	2	N	5278	4863	1	2	8	1209
							5806	9									
05	72044	X	43304	-0-	-28740	-0-	162	1	36363	2	N	6163	6231	1	2	8	1139
							6779	9									

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
12	10385	X	10114	-0-	-271	-0-	54	1	8912	2	N	1044	909	1	9	8	366
							1148	9									
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	32	1	9633	2	N	1090	897	1			559
							1199	9									
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	31	1	8574	2	N	972	1090	1			441
							1069	9									
03	10757	X	10408	-0-	-349	-0-	42	1	9237	2	N	1026	878	1	2	8	587
							1129	9									
04	10500	X	9573	-0-	-927	-0-	35	1	8577	2	N	874	708	1	4	8	749
							961	9									
05	10850	X	10417	-0-	-433	-0-	42	1	9344	2	N	937	717	1	2	8	967
							1031	9									

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
12	23095	X	19228	-0-	-3867	-0-	101	1	16705	2	N	2202	1992	1	1	8	525
							2422	9									
01	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	56	1	16524	2	N	2427	2540	1			412
							2670	9									
02	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	49	1	13825	2	N	2072	2181	1			303
							2279	9									
03	21328	X	16745	-0-	-4583	-0-	64	1	14317	2	N	2149	1605	1			847
							2364	9									
04	18630	X	15007	-0-	-3623	-0-	53	1	13206	2	N	1589	1255	1	1	8	1180
							1748	9									
05	19251	X	15979	-0-	-3272	-0-	64	1	14294	2	N	1474	1984	1	12	8	658
							1621	9									

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
12	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					601
01	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	106	1	12032	2	N	3172	3350	0			423
							3489	9									
02	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	121	1	8884	2	N	2564	2987	0			-0-
							2820	9									
03	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	125	1	8545	2	Y	2898	2705	0			193
							3188	9									
04	15120	X	10498	-0-	-4622	-0-	161	1	7891	2	Y	2224	1190	0	1098	1	129
							2446	9									
05	15624	X	5259	-0-	-10365	-0-	73	1	3932	2	Y	1140	1046	1			223
							1254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	20305	X	16469	-0-	-3836	-0-	124	1	13416	2	N	2663	2720	0			436
							2929	9									
01	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	68	1	13046	2	N	2202	2528	0			110
							2422	9									
02	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	110	0			-0-
03	18352	X	14785	-0-	-3567	-0-	77	1	11695	2	Y	2739	2454	0			285
							3013	9									
04	17760	X	16801	-0-	-959	-0-	182	1	14222	2	Y	2179	1182	0	650	1	632
							2397	9									
05	16461	X	16052	-0-	-409	-0-	534	1	13139	2	Y	2163	731	0	1607	1	457
							2379	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	5	2	40	9	N	36					468
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1055	705	1			818
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	630	1448	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	964	545	1			419
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	28	2	8	9	Y	7	2	0	4	1	420

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	28	-0-	-11721	-0-	28	2			N	-0-					182
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	0			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	573	365	1			208
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	28	2	37	9	Y	34	2	0	4	1	235
													1	8			

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	190	1	7877	2	N	2431	2444	0			375
							2674	9									
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	169	1	5355	2	N	1635	1738	0			272
							1799	9									
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	205	1	6461	2	N	1512	1784	0			-0-
							1663	9									
03	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	261	1	8517	2	Y	1969	1773	0			196
							2166	9									
04	10380	X	8069	-0-	-2311	-0-	196	1	6604	2	Y	1154	640	0	333	1	377
							1269	9									
05	10726	X	7321	-0-	-3405	-0-	277	1	5745	2	Y	1181	419	0	816	1	323
							1299	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24025	X	-0-	-0-	-24025	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	336					336
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	Y	839	79	0	814	1	281
							923	9					1	8			
*05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	54	1	1279	2	Y	1388	332	0	1144	1	193
							1527	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	28737	X	23198	-0-	-5539	-0-	152	1	17390	2	N	5142	5176	0			179
							5656	9									
01	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	151	1	15831	2	N	4938	4947	0			170
							5432	9									
02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	129	1	8980	2	N	2600	2766	0	4	8	-0-
							2860	9									
03	27869	X	22520	-0-	-5349	-0-	120	1	16755	2	Y	5132	4952	0			180
							5645	9									
04	26970	X	23699	-0-	-3271	-0-	169	1	18351	2	Y	4708	2435	0	2192	1	261
							5179	9									
05	23188	X	21006	-0-	-2182	-0-	192	1	16052	2	Y	4329	3963	1	1	8	626
							4762	9									

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
12	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	326	326	1			-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	746	161	0	170	1	415
							821	9									
*05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	589	140	0	471	1	393
							648	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
12	25575	X	3253	-0-	-22322	-0-	18	1	2998	2	N	215	180	1			105
							237	9									
01	25575	X	22581	-0-	-2994	-0-	70	1	20704	2	N	1643	1273	1			475
							1807	9									
02	23072	X	20744	-0-	-2328	-0-	67	1	18745	2	N	1756	1978	1			253
							1932	9									
03	24273	X	20150	-0-	-4123	-0-	81	1	18123	2	N	1769	1623	1			399
							1946	9									
04	21840	X	16594	-0-	-5246	-0-	61	1	15138	2	N	1268	728	1			939
							1395	9									
05	22971	X	16976	-0-	-5995	-0-	68	1	15351	2	N	1415	1253	1	1	8	1100
							1557	9									

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
12	45942	X	31587	-0-	-14355	-0-	86	1	28623	2	N	2616	2191	1	7	8	646
							2878	9									
01	42377	X	30076	-0-	-12301	-0-	86	1	27285	2	N	2459	2570	1			535
							2705	9									
02	38276	X	24963	-0-	-13313	-0-	79	1	22663	2	N	2019	2174	1			380
							2221	9									
03	35929	X	18418	-0-	-17511	-0-	45	1	17041	2	N	1211	1070	1			521
							1332	9									
04	32070	X	25451	-0-	-6619	-0-	61	1	23351	2	N	1854	1272	1			1103
							2039	9									
05	31589	X	24783	-0-	-6806	-0-	72	1	22559	2	N	1956	1957	1	2	8	1100
							2152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49755	X	31638	-0-		-18117	-0-		85	1	28560	2	N	2721	2378	1			614
									2993	9									
01	40610	X	28228	-0-		-12382	-0-		81	1	25395	2	N	2502	2523	1			593
									2752	9									
02	36680	X	23626	-0-		-13054	-0-		75	1	21256	2	N	2086	2349	1			330
									2295	9									
03	35681	X	15047	-0-		-20634	-0-		36	1	13800	2	N	1101	718	1	1	8	712
									1211	9									
04	31980	X	26905	-0-		-5075	-0-		64	1	24436	2	N	2186	1779	1			1119
									2405	9									
05	31651	X	23983	-0-		-7668	-0-		70	1	21836	2	N	1888	2155	1	1	8	851
									2077	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46810	X	32786	-0-		-14024	-0-		88	1	29575	2	N	2839	2552	1	6	8	613
									3123	9									
01	41106	X	32058	-0-		-9048	-0-		92	1	29105	2	N	2601	2924	1			290
									2861	9									
02	37128	X	27434	-0-		-9694	-0-		87	1	24929	2	N	2198	1825	1			663
									2418	9									
03	38688	X	20222	-0-		-18466	-0-		49	1	18880	2	N	1175	1088	1	1	8	749
									1293	9									
04	33780	X	27878	-0-		-5902	-0-		67	1	25610	2	N	2001	1606	1	3	8	1141
									2201	9									
05	32798	X	28172	-0-		-4626	-0-		83	1	25731	2	N	2144	2175	1	1	8	1109
									2358	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59179	X	38598	-0-		-20581	-0-		104	1	34842	2	N	3320	3115	1			663
									3652	9									
01	51987	X	36450	-0-		-15537	-0-		105	1	32992	2	N	3048	3253	1			458
									3353	9									
02	41244	X	30159	-0-		-11085	-0-		95	1	27229	2	N	2577	2532	1			503
									2835	9									
03	42408	X	21734	-0-		-20674	-0-		52	1	19979	2	N	1548	1276	1			775
									1703	9									
04	38580	X	32118	-0-		-6462	-0-		77	1	29285	2	N	2505	2162	1	1	8	1117
									2756	9									
05	38595	X	31327	-0-		-7268	-0-		92	1	28677	2	N	2325	2512	1			930
									2558	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32426	X	14652	-0-		-17774	-0-		148	1	11326	2	N	2889	2771	0			280
									3178	9									
01	27683	X	26463	-0-		-1220	-0-		204	1	19933	2	N	5751	5865	0			166
									6326	9									
02	20132	X	233	-0-		-19899	-0-		183	2	50	9	N	45	211	0			-0-
03	14663	X	78	-0-		-14585	-0-		11	2	67	9	Y	61					61
04	25620	X	-0-	-0-		-25620	-0-						Y	2	2	8			61
05	26474	X	-0-	-0-		-26474	-0-						Y	-0-					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46159	X	24440	-0-	-21719	-0-	75	1	22818	2	N	1406	1253	1	3	8	428
							1547	9									
01	34162	X	22692	-0-	-11470	-0-	69	1	21163	2	N	1327	1434	1			321
							1460	9									
02	27244	X	17822	-0-	-9422	-0-	58	1	16526	2	N	1125	1250	1			196
							1238	9									
03	27187	X	18504	-0-	-8683	-0-	69	1	17097	2	N	1216	892	1	1	8	519
							1338	9									
04	25110	X	16177	-0-	-8933	-0-	56	1	15331	2	N	718	699	1	2	8	536
							790	9									
05	24428	X	16728	-0-	-7700	-0-	60	1	15278	2	N	1264	871	1	2	8	927
							1390	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27807	X	18717	-0-	-9090	-0-	57	1	17413	2	N	1134	1080	1	3	8	353
							1247	9									
01	27807	X	18055	-0-	-9752	-0-	55	1	16739	2	N	1146	1252	1			247
							1261	9									
02	21252	X	14560	-0-	-6692	-0-	47	1	13423	2	N	991	1076	1			162
							1090	9									
03	21607	X	14962	-0-	-6645	-0-	55	1	13760	2	N	1043	542	1			663
							1147	9									
04	19350	X	13463	-0-	-5887	-0-	45	1	12510	2	N	825	530	1	1	8	957
							908	9									
05	18724	X	13599	-0-	-5125	-0-	49	1	12573	2	N	888	704	1			1141
							977	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50034	X	27362	-0-	-22672	-0-	84	1	25394	2	N	1713	1639	1	4	8	425
							1884	9									
01	44361	X	25091	-0-	-19270	-0-	76	1	23099	2	N	1742	1826	1	5	8	336
							1916	9									
02	36260	X	23621	-0-	-12639	-0-	78	1	21928	2	N	1468	1461	1			343
							1615	9									
03	35929	X	25870	-0-	-10059	-0-	96	1	24070	2	N	1549	1095	1	1	8	796
							1704	9									
04	26490	X	20821	-0-	-5669	-0-	71	1	19567	2	N	1075	720	1	4	8	1147
							1183	9									
05	27373	X	22866	-0-	-4507	-0-	84	1	21500	2	N	1165	1248	1	1	8	1063
							1282	9									

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
12	31248	X	20337	-0-	-10911	-0-	62	1	18672	2	N	1457	1468	1			459
							1603	9									
01	31248	X	19050	-0-	-12198	-0-	57	1	17510	2	N	1348	1476	1			331
							1483	9									
02	23128	X	15291	-0-	-7837	-0-	50	1	13997	2	N	1131	1100	1			362
							1244	9									
03	23405	X	15643	-0-	-7762	-0-	57	1	14314	2	N	1156	719	1	8	8	791
							1272	9									
04	20610	X	14320	-0-	-6290	-0-	48	1	13317	2	N	868	724	1			935
							955	9									
05	20336	X	14035	-0-	-6301	-0-	50	1	12929	2	N	960	721	1	1	8	1173
							1056	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43803	X	31094	-0-	-12709	-0-	94	1	28566	2	N	2213	2012	1	18	8	493
							2434	9									
01	43803	X	30188	-0-	-13615	-0-	91	1	27862	2	N	2032	2005	1			520
							2235	9									
02	34972	X	24299	-0-	-10673	-0-	79	1	22232	2	N	1807	2006	1	3	8	318
							1988	9									
03	35650	X	25818	-0-	-9832	-0-	95	1	23599	2	N	1931	1646	1	2	8	601
							2124	9									
04	31920	X	21901	-0-	-10019	-0-	74	1	20265	2	N	1420	1080	1	4	8	937
							1562	9									
05	31093	X	22745	-0-	-8348	-0-	81	1	20841	2	N	1657	1449	1	2	8	1143
							1823	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62341	X	43196	-0-	-19145	-0-	210	1	38754	2	N	3847	3455	1	7	8	965
							4232	9									
01	57443	X	38077	-0-	-19366	-0-	205	1	34220	2	N	3320	3668	1			617
							3652	9									
02	46256	X	32987	-0-	-13269	-0-	168	1	29489	2	N	3027	2918	1			726
							3330	9									
03	48174	X	37012	-0-	-11162	-0-	33321	2	3691	9	N	3355	3256	1			825
04	43110	X	29174	-0-	-13936	-0-	26591	2	2583	9	N	2348	1992	1			1181
05	43183	X	33593	-0-	-9590	-0-	30428	2	3165	9	N	2877	2846	1	1	8	1211

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47771	X	31171	-0-	-16600	-0-	151	1	27963	2	N	2779	2561	1	3	8	707
							3057	9									
01	43710	X	29269	-0-	-14441	-0-	157	1	26261	2	N	2592	2922	1			377
							2851	9									
02	35000	X	22110	-0-	-12890	-0-	113	1	19810	2	N	1988	1835	1			530
							2187	9									
03	35092	X	22647	-0-	-12445	-0-	20196	2	2451	9	N	2228	1994	1			764
04	30570	X	20448	-0-	-10122	-0-	18629	2	1819	9	N	1654	1436	1			982
05	31186	X	20732	-0-	-10454	-0-	18486	2	2246	9	N	2042	1971	1			1053

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
12	63209	X	39722	-0-	-23487	-0-	197	1	36404	2	N	2837	2355	1	3	8	956
							3121	9									
01	50840	X	37656	-0-	-13184	-0-	207	1	34554	2	N	2632	3102	1			486
							2895	9									
02	41804	X	26838	-0-	-14966	-0-	139	1	24490	2	N	2008	2009	1			485
							2209	9									
03	45570	X	28875	-0-	-16695	-0-	26382	2	2493	9	N	2266	1998	1			753
04	38430	X	29401	-0-	-9029	-0-	27402	2	1999	9	N	1817	1444	1	1	8	1125
05	39711	X	28523	-0-	-11188	-0-	26151	2	2372	9	N	2156	2513	1	1	8	767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	63116	X	45632	-0-	-17484	-0-	223	1	41149	2	N	3873	3651	1	6	8	966
							4260	9									
01	63116	X	39366	-0-	-23750	-0-	212	1	35295	2	N	3508	3676	1			798
							3859	9									
02	51800	X	36416	-0-	-15384	-0-	185	1	32636	2	N	3268	3452	1			614
							3595	9									
03	47027	X	37934	-0-	-9093	-0-	34203	2	3731	9	N	3392	3277	1			729
04	45510	X	25208	-0-	-20302	-0-	22759	2	2449	9	N	2226	1806	1			1149
05	45632	X	34583	-0-	-11049	-0-	31034	2	3549	9	N	3226	3241	1			1134

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
12	67270	X	37567	-0-	-29703	-0-	34165	2	3402	9	N	3093	3270	1	8	8	450
01	67270	X	33829	-0-	-33441	-0-	30743	2	3086	9	N	2805	2751	1			504
02	60760	X	27638	-0-	-33122	-0-	25123	2	2515	9	N	2286	2371	1			419
03	48639	X	7779	-0-	-40860	-0-	7079	2	700	9	N	636	549	1			506
04	40140	X	10592	-0-	-29548	-0-	9675	2	917	9	N	834	180	1	2	8	1158
05	37572	X	26731	-0-	-10841	-0-	24038	2	2693	9	N	2448	2838	1	2	8	766

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
12	65906	X	37467	-0-	-28439	-0-	33496	2	3971	9	N	3610	3615	1	6	8	760
01	65906	X	34043	-0-	-31863	-0-	30414	2	3629	9	N	3299	3626	1			433
02	59528	X	27464	-0-	-32064	-0-	24549	2	2915	9	N	2650	2706	1			377
03	48670	X	7133	-0-	-41537	-0-	6412	2	721	9	N	655	737	1			295
04	39450	X	1844	-0-	-37606	-0-	1606	2	238	9	N	216	6	8			505
05	37479	X	17443	-0-	-20036	-0-	15539	2	1904	9	N	1731	1075	1	8	8	1153

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
12	65782	X	41982	-0-	-23800	-0-	37976	2	4006	9	N	3642	3468	1	1	8	745
01	65782	X	38617	-0-	-27165	-0-	35031	2	3586	9	N	3260	3268	1			737
02	59416	X	32185	-0-	-27231	-0-	29235	2	2950	9	N	2682	3075	1			344
03	51305	X	8976	-0-	-42329	-0-	8161	2	815	9	N	741	546	1	7	8	532
04	44790	X	15943	-0-	-28847	-0-	14621	2	1322	9	N	1202	369	1	11	8	1354
05	41974	X	39690	-0-	-2284	-0-	35955	2	3735	9	N	3395	3931	1	10	8	808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	126177	X	126177	-0-	-0-	-0-	156	1	117537	2	N	7713	7482	1			1002
							8484	9									
07	138159	X	138159	-0-	-0-	-0-	170	1	128959	2	N	8209	8515	1			696
							9030	9									
08	136107	X	136107	-0-	-0-	-0-	168	1	127875	2	N	7331	7472	1	3	8	552
							8064	9									
09	121019	X	121019	-0-	-0-	-0-	155	1	113861	2	N	6366	6413	1	2	8	503
							7003	9									
10	117286	X	117286	-0-	-0-	-0-	156	1	110567	2	N	5966	6086	1			383
							6563	9									
11	107308	X	107308	-0-	-0-	-0-	164	1	100917	2	N	5661	5580	1	6	8	458
							6227	9									
12	104935	X	98175	-0-	-6760	-0-	150	1	92557	2	N	4971	4521	1	3	8	905
							5468	9									
01	104935	X	96580	-0-	-8355	-0-	153	1	90960	2	N	4970	5446	1			429
							5467	9									
02	94780	X	76929	-0-	-17851	-0-	116	1	72224	2	N	4172	4156	1			445
							4589	9									
03	104935	X	82061	-0-	-22874	-0-	42	1	76824	2	N	4723	4311	1			857
							5195	9									
04	101550	X	68927	-0-	-32623	-0-	114	1	65050	2	N	3421	3213	1	2	8	1063
							3763	9									
05	98177	X	75733	-0-	-22444	-0-	152	1	71587	2	N	3631	3549	1	1	8	1144
							3994	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144180	X	144180	-0-	-0-	-0-	222	1	136901	2	N	6415	6356	1	8	8	842
							7057	9									
01	136567	X	136567	-0-	-0-	-0-	219	1	130036	2	N	5738	6192	1			388
							6312	9									
02	112588	X	112588	-0-	-0-	-0-	172	1	107264	2	N	4684	4304	1			768
							5152	9									
03	119280	X	119280	-0-	-0-	-0-	63	1	113993	2	N	4749	4838	1			679
							5224	9									
04	92220	X	90517	-0-	-1703	-0-	151	1	86133	2	N	3848	3396	1	1	8	1130
							4233	9									
*05	108392	X	108392	-0-	-0-	-0-	219	1	103414	2	N	4326	4642	1	1	8	813
							4759	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61969	X	34682	-0-	-27287	-0-	31134	2	3548	9	N	3225	2900	1	7	8	923
01	61969	X	30857	-0-	-31112	-0-	27822	2	3035	9	N	2759	3267	1	18	8	397
02	55972	X	25252	-0-	-30720	-0-	22507	2	2745	9	N	2495	2502	1			390
03	43896	X	7034	-0-	-36862	-0-	6291	2	743	9	N	675	548	1	17	8	500
04	37020	X	14285	-0-	-22735	-0-	13036	2	1249	9	N	1135	542	1			1093
05	34689	X	33923	-0-	-766	-0-	30413	2	3510	9	N	3191	3031	1	3	8	1250

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
12	30132	X	7839	-0-	-22293	-0-	7103	2	736	9	N	669	708	1	1	8	203
01	13578	X	6214	-0-	-7364	-0-	5578	2	636	9	N	578	551	1			230
02	10304	X	7616	-0-	-2688	-0-	7012	2	604	9	N	549	362	1			417
03	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11042	2	741	9	N	674	533	1	1	8	557
04	8880	X	6943	-0-	-1937	-0-	6535	2	408	9	N	371	523	1	4	8	401
05	8432	X	6875	-0-	-1557	-0-	6289	2	586	9	N	533	357	1	2	8	575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	100	1	27316	2	N	2635	2519	1	5	8	615
							2899	9									
01	27675	X	27675	-0-	-0-	-0-	96	1	24798	2	N	2528	2922	1			221
							2781	9									
02	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	76	1	18861	2	N	1912	1799	1	17	8	317
							2103	9									
03	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	48	1	18207	2	N	1476	1080	1	2	8	711
							1624	9									
04	26259	X	26259	-0-	-0-	-0-	83	1	23782	2	N	2176	1796	1	4	8	1087
							2394	9									
*05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	48	1	11673	2	N	1150	1252	1	1	8	984
							1265	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36177	X	20566	-0-	-15611	-0-	67	1	18295	2	N	2004	1972	1	5	8	270
							2204	9									
01	36177	X	17244	-0-	-18933	-0-	60	1	15313	2	N	1701	1632	1			339
							1871	9									
02	32676	X	14252	-0-	-18424	-0-	51	1	12564	2	N	1488	1455	1	10	8	362
							1637	9									
03	26195	X	13906	-0-	-12289	-0-	33	1	12575	2	N	1180	1088	1			454
							1298	9									
04	21540	X	18940	-0-	-2600	-0-	60	1	17187	2	N	1539	907	1	2	8	1084
							1693	9									
05	20553	X	18504	-0-	-2049	-0-	69	1	16572	2	N	1694	1604	1	1	8	1173
							1863	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67425	X	26132	-0-	-41293	-0-	83	1	22894	2	N	2868	2364	1	45	8	893
							3155	9									
01	67425	X	25990	-0-	-41435	-0-	89	1	22821	2	N	2800	3304	1			389
							3080	9									
02	23352	X	22409	-0-	-943	-0-	79	1	19732	2	N	2362	2356	1			395
							2598	9									
03	26133	X	15597	-0-	-10536	-0-	36	1	13871	2	N	1536	1084	1	2	8	845
							1690	9									
04	25290	X	14022	-0-	-11268	-0-	43	1	12243	2	N	1578	1248	1			1175
							1736	9									
05	26133	X	22600	-0-	-3533	-0-	82	1	19848	2	N	2427	2504	1			1098
							2670	9									

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
12	118420	X	31020	-0-	-87400	-0-	521	1	27479	2	N	2745	2542	1	2	8	639
							3020	9									
01	118420	X	27555	-0-	-90865	-0-	493	1	24496	2	N	2333	2727	1			245
							2566	9									
02	40796	X	23656	-0-	-17140	-0-	376	1	20947	2	N	2121	1979	1			387
							2333	9									
03	36673	X	7284	-0-	-29389	-0-	6533	2	751	9	N	683	903	1	3	8	164
04	31590	X	21300	-0-	-10290	-0-	19694	2	1606	9	N	1460	533	1			1091
05	31031	X	26527	-0-	-4504	-0-	23955	2	2572	9	N	2338	2322	1			1107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100161	X	27725	-0-	-72436	-0-	463	1	24377	2	N	2623	2341	1	6	8	639
							2885	9									
01	100161	X	27123	-0-	-73038	-0-	478	1	23756	2	N	2626	2895	1			370
							2889	9									
02	38640	X	22546	-0-	-16094	-0-	355	1	19808	2	N	2166	2162	1	3	8	371
							2383	9									
03	38440	X	6889	-0-	-31551	-0-	6141	2	748	9	N	680	899	1			152
04	31740	X	17033	-0-	-14707	-0-	15578	2	1455	9	N	1323	538	1			937
05	27714	X	24499	-0-	-3215	-0-	21732	2	2767	9	N	2515	2299	1			1153

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
12	117676	X	28822	-0-	-88854	-0-	484	1	25518	2	N	2564	1989	1	6	8	843
							2820	9									
01	117676	X	25624	-0-	-92052	-0-	458	1	22753	2	N	2194	2724	1			313
							2413	9									
02	43960	X	20451	-0-	-23509	-0-	326	1	18157	2	N	1789	1793	1			309
							1968	9									
03	38285	X	6385	-0-	-31900	-0-	5727	2	658	9	N	598	698	1	2	8	207
04	31650	X	23342	-0-	-8308	-0-	21627	2	1715	9	N	1559	729	1	1	8	1036
05	28830	X	24889	-0-	-3941	-0-	22478	2	2411	9	N	2192	2337	1			891

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
12	125395	X	41908	-0-	-83487	-0-	714	1	37607	2	N	3261	2902	1	9	8	856
							3587	9									
01	125395	X	42059	-0-	-83336	-0-	753	1	37444	2	N	3511	3817	1			550
							3862	9									
02	45304	X	34963	-0-	-10341	-0-	559	1	31190	2	N	2922	3092	1			380
							3214	9									
03	50158	X	9618	-0-	-40540	-0-	8736	2	882	9	N	802	1086	1	3	8	93
04	46530	X	19577	-0-	-26953	-0-	18344	2	1233	9	N	1121	180	1	4	8	1030
05	42067	X	26383	-0-	-15684	-0-	24129	2	2254	9	N	2049	1945	1	1	8	1133

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
12	137488	X	137488	-0-	-0-	-0-	123257	2	14231	9	N	12937	12727	1	4	8	743
01	129416	X	129416	-0-	-0-	-0-	116491	2	12925	9	N	11750	11864	1			629
02	142632	X	116455	-0-	-26177	-0-	105055	2	11400	9	N	10364	10191	1			802
03	147467	X	121852	-0-	-25615	-0-	110620	2	11232	9	N	10211	10542	1	2	8	469
04	133050	X	100685	-0-	-32365	-0-	91246	2	9439	9	N	8581	7756	1	2	8	1292
05	137485	X	108471	-0-	-29014	-0-	98777	2	9694	9	N	8813	8969	1	2	8	1134

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225959	X	137934	-0-	-88025	-0-	127488	2	10446	9	N	9496	9089	1	5	8	834
01	225959	X	125784	-0-	-100175	-0-	116139	2	9645	9	N	8768	8735	1			867
02	170100	X	94401	-0-	-75699	-0-	86921	2	7480	9	N	6800	7091	1			576
03	170190	X	102246	-0-	-67944	-0-	93916	2	8330	9	N	7573	7222	1	2	8	925
04	139290	X	78990	-0-	-60300	-0-	72833	2	6157	9	N	5597	5230	1	1	8	1291
05	137919	X	94857	-0-	-43062	-0-	87326	2	7531	9	N	6846	6988	1	1	8	1148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368187	X	37776	-0-	-330411	-0-	122	1	33387	2	N	3879	3828	1			712
							4267	9									
01	368187	X	36864	-0-	-331323	-0-	127	1	32573	2	N	3785	3841	1			656
							4164	9									
02	58660	X	33252	-0-	-25408	-0-	119	1	29627	2	N	3187	3460	1	15	8	368
							3506	9									
03	49631	X	15337	-0-	-34294	-0-	37	1	13950	2	N	1227	1072	1			523
							1350	9									
04	40110	X	21189	-0-	-18921	-0-	66	1	19085	2	N	1853	1446	1			930
							2038	9									
05	37789	X	29666	-0-	-8123	-0-	108	1	26273	2	N	2986	2681	1	1	8	1234
							3285	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98594	X	63691	-0-	-34903	-0-	161	1	54717	2	N	8012	7987	1	16	8	896
							8813	9									
01	60586	X	60586	-0-	-0-	-0-	158	1	51804	2	N	7840	7791	1			945
							8624	9									
02	50710	X	50710	-0-	-0-	-0-	133	1	44001	2	N	5978	6153	1			770
							6576	9									
03	51956	X	19608	-0-	-32348	-0-	47	1	16936	2	N	2386	2546	1	9	8	601
							2625	9									
04	50280	X	47587	-0-	-2693	-0-	57	1	40798	2	N	6120	5576	1	5	8	1140
							6732	9									
05	51956	X	48448	-0-	-3508	-0-	108	1	42325	2	N	5468	5455	1	4	8	1149
							6015	9									

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
12	89105	X	47515	-0-	-41590	-0-	119	1	40209	2	N	6534	6356	1	32	8	1057
							7187	9									
01	49812	X	49812	-0-	-0-	-0-	129	1	42236	2	N	6770	7259	1			568
							7447	9									
02	43557	X	43557	-0-	-0-	-0-	112	1	36848	2	N	5997	5989	1			576
							6597	9									
03	29884	X	20738	-0-	-9146	-0-	49	1	17609	2	N	2800	2555	1	4	8	817
							3080	9									
04	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	63	1	44946	2	N	6315	5931	1	4	8	1197
							6947	9									
*05	55275	X	55275	-0-	-0-	-0-	123	1	48241	2	N	6283	6395	1	3	8	1082
							6911	9									

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
12	84444	X	48555	-0-	-35889	-0-	121	1	41192	2	N	6584	6510	1	37	8	922
							7242	9									
01	46190	X	43826	-0-	-2364	-0-	114	1	37296	2	N	5833	6157	1			598
							6416	9									
02	48351	X	48351	-0-	-0-	-0-	126	1	41415	2	N	6191	6360	1	4	8	425
							6810	9									
03	46190	X	26939	-0-	-19251	-0-	64	1	22836	2	N	3672	3224	1	14	8	859
							4039	9									
04	47717	X	47717	-0-	-0-	-0-	57	1	40953	2	N	6097	5910	1	1	8	1045
							6707	9									
*05	52575	X	52575	-0-	-0-	-0-	116	1	45455	2	N	6367	6255	1	6	8	1151
							7004	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19902	X	3174	-0-	-16728	-0-	2587	2	587	9	N	534	540	1			50
01	19902	X	2989	-0-	-16913	-0-	2492	2	497	9	N	452	338	1			164
02	17976	X	-0-	-0-	-17976	-0-					N	5					169
03	19902	X	5148	-0-	-14754	-0-	4370	2	778	9	N	707	709	1			167
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3503	2	462	9	N	420	356	1	2	8	229
*05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3137	2	441	9	N	401	180	1	1	8	449

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
12	50313	X	7264	-0-	-43049	-0-	6571	2	693	9	N	630	719	1			278
01	50313	X	7039	-0-	-43274	-0-	6318	2	721	9	N	655	533	1			400
02	45444	X	6620	-0-	-38824	-0-	6000	2	620	9	N	564	539	1			425
03	50313	X	8444	-0-	-41869	-0-	7595	2	849	9	N	772	347	1	3	8	847
04	48690	X	8748	-0-	-39942	-0-	7947	2	801	9	N	728	681	1	5	8	889
*05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8180	2	769	9	N	699	1018	1			570

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
12	31806	X	7507	-0-	-24299	-0-	6836	2	671	9	N	610	707	1			149
01	31806	X	7093	-0-	-24713	-0-	6424	2	669	9	N	608	542	1			215
02	28728	X	5821	-0-	-22907	-0-	5362	2	459	9	N	417	358	1			274
03	31806	X	7750	-0-	-24056	-0-	7108	2	642	9	N	584	179	1			679
04	30780	X	8540	-0-	-22240	-0-	7911	2	629	9	N	572	519	1	2	8	730
*05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	7932	2	628	9	N	571	681	1	1	8	619

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
12	91394	X	57068	-0-	-34326	-0-	143	1	48656	2	N	7517	7440	1	39	8	766
							8269	9									
01	59001	X	59001	-0-	-0-	-0-	156	1	50916	2	N	7208	7446	1			528
							7929	9									
02	51601	X	51601	-0-	-0-	-0-	134	1	44176	2	N	6628	6499	1			657
							7291	9									
03	40207	X	27131	-0-	-13076	-0-	65	1	23197	2	N	3517	3203	1	13	8	958
							3869	9									
04	53543	X	53543	-0-	-0-	-0-	65	1	46419	2	N	6417	6110	1	2	8	1263
							7059	9									
*05	58638	X	58638	-0-	-0-	-0-	131	1	51541	2	N	6333	6425	1	6	8	1165
							6966	9									

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
12	107418	X	63398	-0-	-44020	-0-	158	1	53787	2	N	8594	8163	1	54	8	986
							9453	9									
01	63612	X	57884	-0-	-5728	-0-	151	1	49464	2	N	7517	7944	1			559
							8269	9									
02	57456	X	54111	-0-	-3345	-0-	141	1	46380	2	N	6900	6865	1			594
							7590	9									
03	63612	X	24955	-0-	-38657	-0-	60	1	21306	2	N	3263	2712	1	9	8	1136
							3589	9									
04	61560	X	48038	-0-	-13522	-0-	59	1	41692	2	N	5715	5714	1	3	8	1134
							6287	9									
05	63612	X	58288	-0-	-5324	-0-	129	1	50615	2	N	6858	6774	1	4	8	1214
							7544	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66456	X	45431	-0-	-21025	-0-	114	1	38626	2	N	6083	5628	1			878
							6691	9									
01	41658	X	41658	-0-	-0-	-0-	108	1	35379	2	N	5610	6182	1			306
							6171	9									
02	31772	X	31772	-0-	-0-	-0-	82	1	27105	2	N	4168	4140	1			334
							4585	9									
03	22816	X	15395	-0-	-7421	-0-	36	1	12952	2	N	2188	1820	1	4	8	698
							2407	9									
04	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	40	1	28678	2	N	4791	4299	1	1	8	1189
							5270	9									
*05	48754	X	48754	-0-	-0-	-0-	108	1	42299	2	N	5770	5678	1	4	8	1277
							6347	9									

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
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	538	1	4135	2	N	534	298	1			236
							587	9									
*11	4470	X	4008	-0-	-462	-0-	337	1	3210	2	N	419	538	1			117
							461	9									
*12	4619	X	3480	-0-	-1139	-0-	362	1	2601	2	N	470	359	1			228
							517	9									
*01	4619	X	3863	-0-	-756	-0-	226	1	3142	2	N	450	540	1			138
							495	9									
*02	4172	X	3441	-0-	-731	-0-	191	1	2812	2	N	398	349	1			187
							438	9									
*03	4619	X	3929	-0-	-690	-0-	3435	2	494	9	N	449					636
*04	4470	X	3796	-0-	-674	-0-	3332	2	464	9	N	422	346	1			712
*05	4619	X	3378	-0-	-1241	-0-	3308	2	70	9	N	64	514	1			262

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
*08	37800	X	37800	-0-	-0-	-0-	233	1	27191	2	N	9338	8315	0	803	1	220
							104	4	10272	9							
*09	42373	X	42373	-0-	-0-	-0-	278	1	32627	2	N	8607	8540	0			287
							9468	9									
*10	31220	X	31220	-0-	-0-	-0-	255	1	24522	2	N	5857	5785	0			359
							6443	9									
*11	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	205	1	17123	2	N	3947	3973	0			333
							4342	9									
12	44144	X	-0-	-0-	-44144	-0-					N	-0-	333	0			-0-
01	44144	X	6020	-0-	-38124	-0-	65	1	4318	2	N	1488	1333	0			155
							1637	9									
02	39872	X	12227	-0-	-27645	-0-	161	1	9389	2	N	2434	2589	0			-0-
							2677	9									
03	44144	X	19047	-0-	-25097	-0-	258	1	14588	2	Y	3819	2831	0	554	1	434
							4201	9									
04	42720	X	16183	-0-	-26537	-0-	273	1	12614	2	Y	2996	17	0	2874	1	539
							3296	9									
05	44144	X	10031	-0-	-34113	-0-	176	1	8144	2	Y	1555	649	0	1264	1	181
							1711	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	0		144	-0-	144	144	144	4			N	-0-					-0-
07	0		53706	-0-	53706	53850	408	1	37238	2	N	14224	5672	0	8074	1	478
							414	4	15646	9							
08	0		82074	-0-	82074	135924	375	1	58327	2	N	21247	18763	0	2130	1	831
							23372	9					1	8			
09	0		71005	-0-	71005	206929	348	1	50989	2	N	17880	18202	0			509
							19668	9									
*10	243923	X	36994	-0-	-206929	-0-	217	1	27935	2	N	8038	8088	0			459
							8842	9									
*11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	459	0			-0-
12	55738	X	3134	-0-	-52604	-0-	109	1	2028	2	N	906	791	0	2	8	113
							997	9									
01	55738	X	10683	-0-	-45055	-0-	203	1	7179	2	N	3001	3114	0			-0-
							3301	9									
02	50344	X	-0-	-0-	-50344	-0-					N	-0-					-0-
03	55738	X	4320	-0-	-51418	-0-	2560	2	1760	9	Y	1600	1293	0			307
04	53940	X	18910	-0-	-35030	-0-	88	1	12773	2	Y	5499	3222	0	1763	1	821
							6049	9									
05	55738	X	14397	-0-	-41341	-0-	56	1	10306	2	Y	3668	1449	0	2814	1	226
							4035	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
06	0		161	-0-	161	161	116	4	45	9	N	41					41
07	0		48198	-0-	48198	48359	361	1	32951	2	N	13256	5292	0	7560	1	445
							304	4	14582	9							
08	0		63673	-0-	63673	112032	293	1	45628	2	N	16138	14323	0	1626	1	634
							17752	9									
09	0		49074	-0-	49074	161106	262	1	38344	2	N	9516	9875	0			275
							10468	9									
10	14B2 EXT		24278	-0-	24278	185384	141	1	18189	2	N	5407	5378	0			304
							5948	9									
*11	199827	X	14443	-0-	-185384	-0-	669	1	8480	2	N	4813	3584	0	3	8	1530
							5294	9									
12	37789	X	25886	-0-	-11903	-0-	845	1	15737	2	N	8458	8736	0			1252
							9304	9									
01	37789	X	30813	-0-	-6976	-0-	602	1	21293	2	N	8107	9359	0			-0-
							8918	9									
02	34132	X	-0-	-0-	-34132	-0-					N	-0-					-0-
03	37789	X	3135	-0-	-34654	-0-	1446	2	1689	9	Y	1535	1240	0			295
04	36570	X	20298	-0-	-16272	-0-	95	1	13781	2	Y	5838	3420	0	1859	1	854
							6422	9									
05	37789	X	18300	-0-	-19489	-0-	72	1	13302	2	Y	4478	1723	0	3349	1	260
							4926	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
FLYING G UNIT DIM WELL #: 2H RRCID -> 271238 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6789 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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		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 17478 10/18/2013

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	EOM BALANCE
12	87445	X	87445	-0-	-0-	-0-	76305	2	11140	9	Y	10127	10089	0	271
01	88071	X	86221	-0-	-1850	-0-	74622	2	155	4	Y	10404	10448	0	227
							11444	9							
02	91575	X	91575	-0-	-0-	-0-	80260	2	140	4	Y	10159	10082	0	304
							11175	9							
03	100487	X	100487	-0-	-0-	-0-	87597	2	155	4	Y	11577	11674	0	207
							12735	9							
04	103081	X	103081	-0-	-0-	-0-	90246	2	150	4	Y	11532	11449	0	290
							12685	9							
*05	103156	X	103156	-0-	-0-	-0-	90924	2	155	4	Y	10979	11007	0	262
							12077	9							

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71610	X	32369	-0-	-39241	-0-	28039	2	4330	9	Y	3936	3998	0	107
01	86422	X	86422	-0-	-0-	-0-	74722	2	155	4	Y	10495	10376	0	226
							11545	9							
02	75633	X	75633	-0-	-0-	-0-	66143	2	140	4	Y	8500	8471	0	255
							9350	9							
03	80523	X	80523	-0-	-0-	-0-	70143	2	155	4	Y	9295	9384	0	166
							10225	9							
04	80302	X	80302	-0-	-0-	-0-	70289	2	150	4	Y	8966	8906	0	226
							9863	9							
*05	83929	X	83929	-0-	-0-	-0-	73947	2	155	4	Y	8934	8947	0	213
							9827	9							

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120962	X	92257	-0-	-28705	-0-	80649	2	11608	9	Y	10553	10437	0	280
01	120962	X	69507	-0-	-51455	-0-	60114	2	155	4	Y	8398	8493	0	185
							9238	9							
02	109256	X	79015	-0-	-30241	-0-	69489	2	140	4	Y	8533	8463	0	255
							9386	9							
03	92256	X	81107	-0-	-11149	-0-	70675	2	155	4	Y	9343	9431	0	167
							10277	9							
04	89280	X	77889	-0-	-11391	-0-	68143	2	150	4	Y	8724	8671	0	220
							9596	9							
05	92256	X	77669	-0-	-14587	-0-	68420	2	155	4	Y	8267	8289	0	198
							9094	9							

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121582	X	96083	-0-	-25499	-0-	83097	2	12986	9	Y	11805	11745	0	315
01	121582	X	70635	-0-	-50947	-0-	61132	2	155	4	Y	8498	8625	0	188
							9348	9							
02	109816	X	79679	-0-	-30137	-0-	69495	2	140	4	Y	9131	9046	0	273
							10044	9							
03	100161	X	85520	-0-	-14641	-0-	74533	2	155	4	Y	9847	9944	0	176
							10832	9							
04	94560	X	80030	-0-	-14530	-0-	70006	2	150	4	Y	8976	8926	0	226
							9874	9							
05	96069	X	83306	-0-	-12763	-0-	73404	2	155	4	Y	8861	8875	0	212
							9747	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	94739	-0-	94739	872088	81937	2	12802	9	Y	11638	11578	0			311
01	0	W	86785	-0-	86785	958873	75118	2	155	4	Y	10465	10546	0			230
							11512	9									
02	1041753	X	82880	-0-	-958873	-0-	72422	2	140	4	Y	9380	9329	0			281
							10318	9									
03	132742	X	90519	-0-	-42223	-0-	78870	2	155	4	Y	10449	10543	0			187
							11494	9									
04	93480	X	83920	-0-	-9560	-0-	73415	2	150	4	Y	9414	9364	0			237
							10355	9									
05	94736	X	83225	-0-	-11511	-0-	73298	2	155	4	Y	8884	8909	0			212
							9772	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	12863	-0-	-3195	-0-	373	1	11277	3	Y	1103	1123	1			13
							1213	9									
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	296	1	11351	3	Y	1376	1374	1			15
							1514	9									
02	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	544	1	11613	3	Y	1126	1131	1	1	8	9
							1239	9									
03	15996	X	15941	-0-	-55	-0-	534	1	14213	3	Y	1085	1085	1	2	8	7
							1194	9									
04	15480	X	14799	-0-	-681	-0-	412	1	13232	3	Y	1050	916	1	2	8	139
							1155	9									
05	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					139

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	375	1	11306	3	Y	447	436	1	12	8	1
							492	9									
01	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	293	1	11231	3	Y	615	611	1			5
							677	9									
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	14	12	1	5	8	2
							15	9									
03	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	537	1	14290	3	Y	592	592	1			2
							651	9									
04	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	473	1	15078	3	Y	570	490	1	13	8	69
							627	9									
05	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					69

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
12	8401	X	3611	-0-	-4790	-0-	116	1	3495	3	Y	-0-	14	1			-0-
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	102	1	3891	3	Y	252	251	1			1
							277	9									
02	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	496	1	10591	3	Y	837	833	1	1	8	4
							921	9									
03	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	451	1	11995	3	Y	852	852	1	2	8	2
							937	9									
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	223	1	7155	3	Y	658	575	1			85
							724	9									
05	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	55081	X	55081	-0-	-0-	-0-	1760	1	53117	3	Y	185	181	1	5	8	-0-
							204	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	522	1	11131	3	Y	669	667	1			2
							736	9									
03	41912	X	28814	-0-	-13098	-0-	988	1	26307	3	Y	1381	1380	1			3
							1519	9									
04	40560	X	26424	-0-	-14136	-0-	760	1	24211	3	Y	1321	1160	1	2	8	162
							1453	9									
05	41912	X	NO RPT	-0-	-41912	-0-					Y	NO RPT					162

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
12	24862	X	16402	-0-	-8460	-0-	489	1	14778	3	Y	1032	1094	1	2	8	29
							1135	9									
01	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	579	1	22191	3	Y	1259	1261	1			27
							1385	9									
02	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	875	1	18686	3	Y	719	739	1	2	8	5
							791	9									
03	26700	X	26700	-0-	-0-	-0-	912	1	24273	3	Y	1377	1367	1	2	8	13
							1515	9									
04	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	681	1	21843	3	Y	1231	1075	1	1	8	168
							1354	9									
05	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					168

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
12	16120	X	212	-0-	-15908	-0-	7	1	203	3	Y	2	20	1			-0-
							2	9									
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	131	1	5034	3	Y	532	527	1			5
							585	9									
02	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	580	1	12395	3	Y	763	761	1	1	8	6
							839	9									
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	674	1	17932	3	Y	864	866	1	2	8	2
							950	9									
04	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	489	1	15689	3	Y	886	773	1	1	8	114
							975	9									
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					114

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
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	348	1	6191	3	Y	71	3	8			108
							78	9									
01	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	639	1	11564	3	Y	56	150	1			14
							62	9									
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	442	1	8115	3	Y	52	42	1	3	8	21
							57	9									
03	10261	X	8633	-0-	-1628	-0-	248	1	8345	3	Y	36	33	1	2	8	22
							40	9									
04	11880	X	7666	-0-	-4214	-0-	292	1	7351	3	Y	21	1	8			42
							23	9									
05	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	37	-0-	-11371	-0-	2	3	35	9	Y	32	48	1			-0-
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	143	1	5474	3	Y	513	508	1			5
							564	9									
02	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	449	1	9600	3	Y	577	574	1	1	8	7
							635	9									
03	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	328	1	8727	3	Y	491	494	1	1	8	3
							540	9									
04	5970	X	4136	-0-	-1834	-0-	117	1	3756	3	Y	239	209	1			33
							263	9									
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18011	X	2658	-0-	-15353	-0-	81	1	2458	3	Y	108	206	1			-0-
							119	9									
01	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	382	1	14638	3	Y	1647	1619	1			28
							1812	9									
02	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	601	1	12830	3	Y	1019	1014	1	1	8	32
							1121	9									
03	4216	X	1527	-0-	-2689	-0-	51	1	1345	3	Y	119	122	1			29
							131	9									
*04	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					Y	1	23	1	1	8	6
05	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	9052	X	5109	-0-	-3943	-0-	271	1	4832	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	183	1	3768	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	126	1	2958	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5115	X	2775	-0-	-2340	-0-	166	1	2606	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	4950	X	3013	-0-	-1937	-0-	167	1	2844	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9300	X	6027	-0-	-3273	-0-	181	1	5460	3	Y	351	389	1			-0-
							386	9									
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	143	1	5467	3	Y	560	550	1			10
							616	9									
02	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	514	1	10984	3	Y	616	612	1	1	8	13
							678	9									
03	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	410	1	10914	3	Y	508	510	1	1	8	10
							559	9									
04	7440	X	4359	-0-	-3081	-0-	124	1	3971	3	Y	240	214	1			36
							264	9									
05	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	44795	X	21989	-0-	-22806	-0-	1167	1	20776	3	Y	42	42	8			2
							46	9									
01	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	887	1	18274	3	Y	44	44	8			2
							48	9									
02	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	731	1	17151	3	Y	28	28	8			2
							31	9									
03	23839	X	17329	-0-	-6510	-0-	1036	1	16276	3	Y	15	15	8			2
							17	9									
*04	22860	X	15131	-0-	-7729	-0-	840	1	14281	3	Y	9	9	8			2
							10	9									
05	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	6665	X	3695	-0-	-2970	-0-	196	1	3498	3	N	1					78
							1	9									
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	259	1	5345	3	N	194	82	1			190
							213	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	3	N	101	170	1	1	8	120
							111	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	304	1	4771	3	N	123	188	1			55
							135	9									
*04	0	W	3970	-0-	3970	3970	220	1	3747	3	N	3	1	8			57
							3	9									
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3970					N	NO RPT					57

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
12	14787	X	936	-0-	-13851	-0-	29	1	884	3	Y	21	28	1			10
							23	9									
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	91	1	3488	3	Y	413	413	1			10
							454	9									
02	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	468	1	9995	3	Y	417	420	1	1	8	6
							459	9									
03	13330	X	8296	-0-	-5034	-0-	288	1	7657	3	Y	319	320	1	1	8	4
							351	9									
04	12900	X	9053	-0-	-3847	-0-	258	1	8287	3	Y	462	404	1			62
							508	9									
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					62

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 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
12	6107	X	1642	-0-	-4465	-0-	45	1	1370	3	Y	206	86	1	122	8	12
							227	9									
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	52	1	1994	3	Y	328	78	1	250	8	12
							361	9									
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	Y	46	44	1			14
							51	9									
03	5363	X	525	-0-	-4838	-0-	18	1	481	3	Y	24	38	1			-0-
							26	9									
04	4770	X	781	-0-	-3989	-0-	20	1	653	3	Y	98	85	1			13
							108	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8621 - 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
12	12772	X	698	-0-	-12074	-0-	21	1	636	3	Y	37	45	1			17
							41	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	485	1	10369	3	Y	538	536	1	1	8	1
							592	9									
03	12276	X	9553	-0-	-2723	-0-	334	1	8897	3	Y	293	293	1	1	8	-0-
							322	9									
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	306	1	9819	3	Y	548	479	1			69
							603	9									
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					69

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
12	7254	X	3886	-0-	-3368	-0-	204	1	3629	3	N	48					128
							53	9									
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	306	1	6312	3	N	17	104	1			41
							19	9									
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	107	1	2521	3	N	57	1	8			97
							63	9									
03	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	217	1	3412	3	N	-0-					97
04	6420	X	4320	-0-	-2100	-0-	237	1	4022	3	N	55					152
							61	9									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					152

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
12	13609	X	918	-0-	-12691	-0-	29	1	889	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	207	1	4432	3	Y	209	205	1			4
							230	9									
03	12276	X	9817	-0-	-2459	-0-	349	1	9290	3	Y	162	161	1	1	8	4
							178	9									
04	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	631	1	20241	3	Y	1390	1214	1	1	8	179
							1529	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					179

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
12	32984	X	17969	-0-	-15015	-0-	548	1	16534	3	Y	806	821	1			4
							887	9									
01	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	500	1	19141	3	Y	928	922	1			10
							1021	9									
02	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	844	1	17998	3	Y	1180	1181	1			9
							1298	9									
03	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	713	1	18974	3	Y	1209	1207	1			11
							1330	9									
04	20010	X	19270	-0-	-740	-0-	551	1	17534	3	Y	1077	948	1			140
							1185	9									
05	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT					140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*06	35670	X	25870	-0-	-9800	-0-	680	1	23596	3	Y	1449	1451	1			297
							1594	9									
*07	36859	X	26699	-0-	-10160	-0-	4492	1	20103	3	Y	1913	2029	1			181
							2104	9									
*08	31155	X	25527	-0-	-5628	-0-	4158	1	19105	3	Y	2058	2139	1			100
							2264	9									
*09	27090	X	23709	-0-	-3381	-0-	707	1	21147	3	Y	1686	1755	1			31
							1855	9									
*10	27993	X	24682	-0-	-3311	-0-	731	1	22421	3	Y	1391	1375	1			47
							1530	9									
*11	25860	X	21921	-0-	-3939	-0-	713	1	19667	3	Y	1401	1410	1	1	8	37
							1541	9									
*12	26691	X	10887	-0-	-15804	-0-	327	1	9882	3	Y	616	638	1			15
							678	9									
*01	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	556	1	21318	3	Y	1168	1167	1			16
							1285	9									
*02	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	843	1	18008	3	Y	1063	1070	1	2	8	7
							1169	9									
*03	24676	X	17695	-0-	-6981	-0-	601	1	15992	3	Y	1002	998	1	2	8	9
							1102	9									
*04	22410	X	9471	-0-	-12939	-0-	269	1	8650	3	Y	502	438	1			73
							552	9									
05	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT					73

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
12	18073	X	15430	-0-	-2643	-0-	463	1	13962	3	Y	914	928	1			4
							1005	9									
01	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	289	1	11054	3	Y	691	686	1			9
							760	9									
02	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	518	1	11045	3	Y	535	536	1			8
							589	9									
03	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	732	1	19490	3	Y	1293	1293	1			8
							1422	9									
04	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	540	1	17196	3	Y	1379	1213	1			174
							1517	9									
05	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					174

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
12	17608	X	16981	-0-	-627	-0-	902	1	16067	3	Y	11	5	1	5	8	2
							12	9									
01	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	561	1	11566	3	Y	45	24	1	10	8	13
							50	9									
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	627	1	14716	3	Y	33	32	1	4	8	10
							36	9									
03	16988	X	14935	-0-	-2053	-0-	891	1	13997	3	Y	43	33	1	1	8	19
							47	9									
04	16440	X	14938	-0-	-1502	-0-	830	1	14106	3	Y	2	19	1	2	8	-0-
							2	9									
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	19933	X	8004	-0-	-11929	-0-	235	1	7078	3	Y	628	628	1			34
							691	9									
01	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	411	1	15745	3	Y	913	939	1			8
							1004	9									
02	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	762	1	16252	3	Y	899	898	1			9
							989	9									
03	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	560	1	14904	3	Y	846	831	1			24
							931	9									
04	16620	X	12185	-0-	-4435	-0-	352	1	11200	3	Y	575	527	1			72
							633	9									
05	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	28706	X	22543	-0-	-6163	-0-	669	1	20190	3	Y	1531	1526	1			24
							1684	9									
01	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	530	1	20298	3	Y	1088	1080	1			32
							1197	9									
02	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	988	1	21076	3	Y	1282	1284	1			30
							1410	9									
03	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	918	1	24425	3	Y	1254	1263	1			21
							1379	9									
04	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	692	1	22032	3	Y	1142	1012	1			151
							1256	9									
05	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					151

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
12	38006	X	10127	-0-	-27879	-0-	308	1	9306	3	Y	466	477	1	3	8	21
							513	9									
01	43643	X	43643	-0-	-0-	-0-	1040	1	39857	3	Y	2496	2481	1			36
							2746	9									
02	34905	X	34905	-0-	-0-	-0-	1480	1	31619	3	Y	1642	1647	1	3	8	28
							1806	9									
03	42036	X	42036	-0-	-0-	-0-	1457	1	38787	3	Y	1629	1639	1	4	8	14
							1792	9									
04	42240	X	39726	-0-	-2514	-0-	1149	1	36880	3	Y	1543	1348	1	1	8	208
							1697	9									
05	43648	X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					Y	NO RPT					208

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
12	13826	X	11930	-0-	-1896	-0-	618	1	10998	3	Y	285	231	1			101
							314	9									
01	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	368	1	7582	3	Y	21	81	1			41
							23	9									
02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	487	1	11427	3	Y	50	68	1			23
							55	9									
03	12679	X	11467	-0-	-1212	-0-	681	1	10699	3	Y	79	63	1			39
							87	9									
04	12270	X	10875	-0-	-1395	-0-	601	1	10208	3	Y	60	72	1			27
							66	9									
05	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	30101	X	16122	-0-	-13979	-0-	494	1	14901	3	Y	661	657	1			39
							727	9									
01	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	431	1	16490	3	Y	672	667	1			44
							739	9									
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	147	1	3140	3	Y	142	144	1			42
							156	9									
03	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	608	1	16191	3	Y	888	906	1			24
							977	9									
04	17100	X	16823	-0-	-277	-0-	475	1	15138	3	Y	1100	979	1			145
							1210	9									
05	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					145

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
*06	T. A.		50082	-0-	50082	270914	1320	1	45793	3	Y	2699	2339	1			806
							2969	9									
*07	T. A.		37036	-0-	37036	307950	6033	1	30265	3	Y	671	1143	1			334
							738	9									
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	307950					Y	3	154	1			183
*09	0	W	20983	-0-	20983	328933	679	1	20304	3	Y	-0-	183	1			-0-
*10	0	W	2421	-0-	2421	331354	68	1	2097	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
*11	0	W	1912	-0-	1912	333266	63	1	1722	3	Y	115	113	1			2
							127	9									
*12	350475	X	17209	-0-	-333266	-0-	524	1	15820	3	Y	786	785	1			3
							865	9									
*01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	255	1	9750	3	Y	585	581	1			7
							644	9									
02	19572	X	11969	-0-	-7603	-0-	504	1	10753	3	Y	647	648	1			6
							712	9									
03	17205	X	14209	-0-	-2996	-0-	494	1	13135	3	Y	527	527	1			6
							580	9									
*04	16650	X	13538	-0-	-3112	-0-	393	1	12507	3	Y	580	510	1			76
							638	9									
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					76

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
12	56606	X	37347	-0-	-19259	-0-	1951	1	34738	3	Y	598	732	1			96
							658	9									
01	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	1144	1	23578	3	Y	418	398	1			116
							460	9									
02	32376	X	32376	-0-	-0-	-0-	1304	1	30590	3	Y	438	482	1			72
							482	9									
03	0	W	31903	-0-	31903	31903	1842	1	28937	3	Y	1022	857	1			237
							1124	9									
04	0	W	30397	-0-	30397	62300	1663	1	28271	3	Y	421	526	1			132
							463	9									
05	18075	X	NO RPT	-0-	-18075	44225					Y	NO RPT					132

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
12	37355	X	27198	-0-	-10157	-0-	819	1	24708	3	Y	1519	1648	1			-0-
							1671	9									
01	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	678	1	25954	3	Y	1316	1303	1			13
							1448	9									
02	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	1127	1	24033	3	Y	1109	1120	1			2
							1220	9									
03	30497	X	30497	-0-	-0-	-0-	1061	1	28234	3	Y	1093	1093	1			2
							1202	9									
04	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	826	1	26302	3	Y	1002	880	1	3	8	121
							1102	9									
05	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT					121

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
12	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	803	1	14302	3	Y	998	634	1			364
							1098	9									
01	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	560	1	11551	3	Y	698	639	1			423
							768	9									
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	478	1	11216	3	Y	521	535	1			409
							573	9									
03	16213	X	11886	-0-	-4327	-0-	692	1	10865	3	Y	299	560	1			148
							329	9									
04	15690	X	10162	-0-	-5528	-0-	525	1	8921	3	Y	651	353	1			446
							716	9									
05	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					446

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
12	34410	X	3560	-0-	-30850	-0-	107	1	3230	3	Y	203	213	1	3	8	15
							223	9									
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	77	1	2940	3	Y	376	377	1			14
							414	9									
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	448	1	9577	3	Y	664	673	1	1	8	4
							730	9									
03	26567	X	12556	-0-	-14011	-0-	423	1	11254	3	Y	799	800	1	1	8	2
							879	9									
04	25500	X	11881	-0-	-13619	-0-	342	1	10965	3	Y	522	456	1			68
							574	9									
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					68

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
12	24397	X	5411	-0-	-18986	-0-	167	1	5060	3	Y	167	178	1			11
							184	9									
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	85	1	3267	3	Y	49	51	1			9
							54	9									
02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	465	1	9933	3	Y	480	484	1	1	8	4
							528	9									
03	18724	X	17658	-0-	-1066	-0-	616	1	16394	3	Y	589	588	1	2	8	3
							648	9									
04	15900	X	15485	-0-	-415	-0-	448	1	14378	3	Y	599	522	1			80
							659	9									
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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
12	59148	X	38660	-0-	-20488	-0-	1180 2116	1 9	35364	3	Y	1924	1841	1	17	8	348
01	34141	X	34141	-0-	-0-	-0-	836 1473	1 9	31832	3	Y	1339	1471	1			216
02	26633	X	26633	-0-	-0-	-0-	1147 1157	1 9	24329	3	Y	1052	1068	1	7	8	193
03	0	W	19380	-0-	19380	19380	672 924	1 9	17784	3	Y	840	816	1	3	8	214
04	0	W	18575	-0-	18575	37955	604 942	1 9	17029	3	Y	856	914	1	24	8	132
05	18705	X	NO RPT	-0-	-18705	19250					Y	NO RPT					132

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
12	59923	X	38828	-0-	-21095	-0-	1188 2019	1 9	35621	3	Y	1835	1790	1			370
01	38405	X	38405	-0-	-0-	-0-	943 1544	1 9	35918	3	Y	1404	1544	1			230
02	29744	X	29744	-0-	-0-	-0-	1284 1227	1 9	27233	3	Y	1115	1140	1			205
03	49414	X	22704	-0-	-26710	-0-	790 1009	1 9	20905	3	Y	917	891	1			231
04	42270	X	27397	-0-	-14873	-0-	892 1343	1 9	25162	3	Y	1221	1272	1			180
05	38843	X	NO RPT	-0-	-38843	-0-					Y	NO RPT					180

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
12	69192	X	36383	-0-	-32809	-0-	1934 10	1 9	34439	3	Y	9	9	8			-0-
01	30140	X	30140	-0-	-0-	-0-	1395	1	28745	3	Y	-0-					-0-
02	28631	X	28631	-0-	-0-	-0-	1170 9	1 9	27452	3	Y	8	8	8			-0-
03	40641	X	29775	-0-	-10866	-0-	1782 8	1 9	27985	3	Y	7	7	8			-0-
04	37890	X	27138	-0-	-10752	-0-	1507 15	1 9	25616	3	Y	14	4	1	2	8	8
05	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	129549	X	13625	-0-	-115924	-0-	704 380	1 9	12541	3	Y	345	396	1			9
01	29295	X	18884	-0-	-10411	-0-	840 730	1 9	17314	3	Y	664	622	1			51
02	22652	X	15332	-0-	-7320	-0-	615 295	1 9	14422	3	Y	268	299	1	1	8	19
03	22413	X	16408	-0-	-6005	-0-	944 645	1 9	14819	3	Y	586	496	1			109
04	18480	X	8254	-0-	-10226	-0-	433 468	1 9	7353	3	Y	425	511	1			23
05	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	650317	X	62487	-0-	-587830	-0-	1864	1	56322	3	Y	3910	3955	1			112
							4301	9									
01	87079	X	61722	-0-	-25357	-0-	1434	1	54972	3	Y	4833	4827	1			118
							5316	9									
02	60648	X	55178	-0-	-5470	-0-	2271	1	48516	3	Y	3992	4019	1	4	8	87
							4391	9									
03	0	W	63385	-0-	63385	63385	2129	1	56659	3	Y	4179	4236	1	6	8	24
							4597	9									
*04	0	W	54642	-0-	54642	118027	1531	1	49138	3	Y	3612	3155	1	2	8	479
							3973	9									
05	34272	X	NO RPT	-0-	-34272	83755					Y	NO RPT					479

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
12	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	1458	1	17022	3	Y	40					189
							44	9									
01	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	699	1	12639	3	Y	9	181	1			17
							10	9									
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	550	1	10092	3	Y	5	15	1			7
							6	9									
03	18538	X	10792	-0-	-7746	-0-	311	1	10452	3	Y	26	20	1			13
							29	9									
04	17940	X	9649	-0-	-8291	-0-	368	1	9259	3	Y	20					33
							22	9									
05	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	0	W	77492	-0-	77492	2026163	2336	1	70594	3	Y	4147	4229	1			52
							4562	9									
01	0	W	72570	-0-	72570	2098733	1724	1	66088	3	Y	4325	4321	1			56
							4758	9									
02	2161667	X	62934	-0-	-2098733	-0-	2626	1	56105	3	Y	3821	3847	1	5	8	25
							4203	9									
03	87296	X	65720	-0-	-21576	-0-	2242	1	59677	3	Y	3455	3454	1	6	8	20
							3801	9									
*04	78990	X	18093	-0-	-60897	-0-	511	1	16386	3	Y	1087	949	1	1	8	157
							1196	9									
05	77500	X	NO RPT	-0-	-77500	-0-					Y	NO RPT					157

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
12	115847	X	10016	-0-	-105831	-0-	521	1	9275	3	Y	200	219	1	1	8	11
							220	9									
01	115847	X	8417	-0-	-107430	-0-	385	1	7925	3	Y	97	97	1			11
							107	9									
02	22904	X	15482	-0-	-7422	-0-	614	1	14409	3	Y	417	393	1			35
							459	9									
03	20088	X	9938	-0-	-10150	-0-	579	1	9100	3	Y	235	218	1			52
							259	9									
04	18630	X	8345	-0-	-10285	-0-	463	1	7878	3	Y	4	52	1			4
							4	9									
05	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	80321	X	50682	-0-	-29639	-0-	1552	1	46515	3	Y	2377	2281	1			401
							2615	9									
01	63674	X	44116	-0-	-19558	-0-	1082	1	41207	3	Y	1661	1815	1			247
							1827	9									
02	57512	X	35291	-0-	-22221	-0-	1524	1	32317	3	Y	1318	1334	1			231
							1450	9									
03	63674	X	28600	-0-	-35074	-0-	995	1	26320	3	Y	1168	1122	1			277
							1285	9									
04	59730	X	36669	-0-	-23061	-0-	1204	1	33952	3	Y	1375	1451	1			201
							1513	9									
05	50685	X	NO RPT	-0-	-50685	-0-					Y	NO RPT					201

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
12	61969	X	39232	-0-	-22737	-0-	1196	1	35851	3	Y	1986	1919	1			355
							2185	9									
01	50158	X	35275	-0-	-14883	-0-	860	1	32763	3	Y	1502	1641	1			216
							1652	9									
02	45304	X	27945	-0-	-17359	-0-	1200	1	25456	3	Y	1172	1188	1			200
							1289	9									
03	50158	X	36760	-0-	-13398	-0-	1268	1	33555	3	Y	1761	1615	1			346
							1937	9									
04	43350	X	25889	-0-	-17461	-0-	842	1	23735	3	Y	1193	1358	1			181
							1312	9									
05	39246	X	NO RPT	-0-	-39246	-0-					Y	NO RPT					181

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
12	101742	X	17435	-0-	-84307	-0-	905	1	16109	3	Y	383	422	1			15
							421	9									
01	101742	X	16272	-0-	-85470	-0-	746	1	15377	3	Y	135	137	1			13
							149	9									
02	24836	X	17141	-0-	-7695	-0-	689	1	16179	3	Y	248	240	1			21
							273	9									
03	23095	X	18207	-0-	-4888	-0-	1074	1	16872	3	Y	237	209	1			49
							261	9									
04	20310	X	11756	-0-	-8554	-0-	618	1	10500	3	Y	580	593	1			36
							638	9									
05	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	63922	X	-0-	-0-	-63922	-0-					Y	-0-					153
01	20708	X	19811	-0-	-897	-0-	465	1	17730	3	Y	1469	1472	1			150
							1616	9									
02	48132	X	22809	-0-	-25323	-0-	962	1	20405	3	Y	1311	1257	1			204
							1442	9									
03	53289	X	26296	-0-	-26993	-0-	892	1	23596	3	Y	1644	1514	1			334
							1808	9									
04	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	765	1	21582	3	Y	1355	1217	1			472
							1491	9									
05	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					Y	NO RPT					472

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
12	58962	X	38558	-0-	-20404	-0-	1180 2008	1 9	35370	3	Y	1825	1779	1			362
01	57474	X	34563	-0-	-22911	-0-	845 1531	1 9	32187	3	Y	1392	1530	1			224
02	48076	X	27564	-0-	-20512	-0-	1186 1227	1 9	25151	3	Y	1115	1138	1			201
03	49166	X	20766	-0-	-28400	-0-	721 960	1 9	19085	3	Y	873	853	1			221
04	42090	X	26702	-0-	-15388	-0-	868 1354	1 9	24480	3	Y	1231	1275	1			177
05	38564	X	NO RPT	-0-	-38564	-0-					Y	NO RPT					177

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
*06	T. A.		52171	-0-	52171	52171	1332 4615	1 9	46224	3	N	4195	3517	1			678
*07	T. A.		23033	-0-	23033	75204	3426 1146	1 9	18461	3	N	1042	1566	1			154
*08	T. A.		157	-0-	157	75361	6 114	1 9	37	3	N	104	218	1			40
*09	T. A.		6797	-0-	6797	82158	180 1243	1 9	5374	3	N	1130	1136	1	1	8	33
*10	T. A.		15752	-0-	15752	97910	458 1230	1 9	14064	3	N	1118	1109	1			42
*11	0	W	19943	-0-	19943	117853	641 1619	1 9	17683	3	N	1472	1480	1			34
*12	0	W	24482	-0-	24482	142335	729 1730	1 9	22023	3	N	1573	1583	1			24
*01	0	W	23873	-0-	23873	166208	566 1615	1 9	21692	3	N	1468	1465	1			27
*02	0	W	24018	-0-	24018	190226	1023 1145	1 9	21850	3	N	1041	1047	1	2	8	19
*03	200324	X	10098	-0-	-190226	-0-	347 503	1 9	9248	3	N	457	467	1	1	8	8
*04	82080	X	28845	-0-	-53235	-0-	834 1241	1 9	26770	3	N	1128	985	1	1	8	150
05	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					N	NO RPT					150

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
12	0	W	70588	-0-	70588	698417	2101 5007	1 9	63480	3	Y	4552	4596	1			82
01	0	W	64213	-0-	64213	762630	1494 5456	1 9	57263	3	Y	4960	4953	1			89
02	0	W	59159	-0-	59159	821789	2436 4692	1 9	52031	3	Y	4265	4290	1	5	8	59
03	839987	X	18198	-0-	-821789	-0-	610 1342	1 9	16246	3	Y	1220	1260	1	2	8	17
04	82800	X	62537	-0-	-20263	-0-	1750 4607	1 9	56180	3	Y	4188	3658	1	2	8	545
05	70587	X	NO RPT	-0-	-70587	-0-					Y	NO RPT					545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	107694	X	28281	-0-	-79413	-0-	1479	1	26330	3	Y	429	456	1	32	8	62
							472	9									
01	107694	X	28406	-0-	-79288	-0-	1295	1	26697	3	Y	376	315	1	29	8	94
							414	9									
02	33796	X	22226	-0-	-11570	-0-	899	1	21087	3	Y	218	246	1	26	8	40
							240	9									
03	31682	X	22682	-0-	-9000	-0-	1345	1	21128	3	Y	190	164	1	17	8	49
							209	9									
04	30660	X	21093	-0-	-9567	-0-	1158	1	19679	3	Y	233	214	1	12	8	56
							256	9									
05	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	100471	X	24168	-0-	-76303	-0-	1265	1	22519	3	Y	349	373	1			44
							384	9									
01	100471	X	23197	-0-	-77274	-0-	1057	1	21792	3	Y	316	284	1			76
							348	9									
02	90748	X	19264	-0-	-71484	-0-	777	1	18232	3	Y	232	273	1			35
							255	9									
03	100471	X	21287	-0-	-79184	-0-	1263	1	19833	3	Y	174	167	1			42
							191	9									
04	27570	X	20174	-0-	-7396	-0-	1106	1	18809	3	Y	235	226	1			51
							259	9									
05	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					51

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76198	X	38455	-0-	-37743	-0-	1178	1	35594	3	Y	1530	1550	1			30
							1683	9									
01	76198	X	16297	-0-	-59901	-0-	391	1	15005	3	Y	819	821	1			28
							901	9									
02	68824	X	8686	-0-	-60138	-0-	369	1	7890	3	Y	388	405	1	2	8	9
							427	9									
03	76198	X	14738	-0-	-61460	-0-	507	1	13492	3	Y	672	671	1	1	8	9
							739	9									
04	73740	X	13516	-0-	-60224	-0-	391	1	12552	3	Y	521	455	1			75
							573	9									
05	76198	X	NO RPT	-0-	-76198	-0-					Y	NO RPT					75

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62992	X	32819	-0-	-30173	-0-	1004	1	30330	3	Y	1350	1366	1			29
							1485	9									
01	62992	X	15162	-0-	-47830	-0-	363	1	13904	3	Y	814	815	1			28
							895	9									
02	56896	X	24353	-0-	-32543	-0-	1035	1	22107	3	Y	1101	1108	1	2	8	19
							1211	9									
03	62992	X	37040	-0-	-25952	-0-	1282	1	34128	3	Y	1482	1481	1	4	8	16
							1630	9									
04	35370	X	27800	-0-	-7570	-0-	805	1	25830	3	Y	1059	926	1	1	8	148
							1165	9									
05	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT					148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86800	X	41549	-0-	-45251	-0-	1265 2066	1 9	38218	3	Y	1878	1901	1			40
01	86800	X	39339	-0-	-47461	-0-	941 2347	1 9	36051	3	Y	2134	2133	1			41
02	78400	X	21931	-0-	-56469	-0-	931 1108	1 9	19892	3	Y	1007	1021	1	2	8	25
03	86800	X	618	-0-	-86182	-0-	22 20	1 9	576	3	Y	18	22	1			21
04	84000	X	18607	-0-	-65393	-0-	535 912	1 9	17160	3	Y	829	735	1	1	8	114
05	86800	X	NO RPT	-0-	-86800	-0-					Y	NO RPT					114

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
12	331747	X	75922	-0-	-255825	-0-	4036 11	1 9	71875	3	Y	10	238	1			21
01	184078	X	58328	-0-	-125750	-0-	2654 986	1 9	54688	3	Y	896	857	1			60
02	166264	X	58549	-0-	-107715	-0-	2356 914	1 9	55279	3	Y	831	778	1			113
03	184078	X	49931	-0-	-134147	-0-	2946 721	1 9	46264	3	Y	655	707	1			61
04	178140	X	53579	-0-	-124561	-0-	2927 903	1 9	49749	3	Y	821	816	1			66
05	75919	X	NO RPT	-0-	-75919	-0-					Y	NO RPT					66

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	39846	-0-	39846	557416	1223 1651	1 9	36972	3	Y	1501	1521	1			28
01	0	W	41812	-0-	41812	599228	1008 2163	1 9	38641	3	Y	1966	1964	1			30
02	0	W	21007	-0-	21007	620235	880 1318	1 9	18809	3	Y	1198	1210	1	2	8	16
03	0	W	7887	-0-	7887	628122	274 326	1 9	7287	3	Y	296	298	1	1	8	13
04	0	W	21439	-0-	21439	649561	611 1206	1 9	19622	3	Y	1096	957	1	1	8	151
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	649561					Y	NO RPT					151

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		12079	-0-	12079	12079	302 2738	1 9	9039	3	N	2489	2474	1	10	8	5
*10	T. A.		39892	-0-	39892	51971	1144 3666	1 9	35082	3	N	3333	3283	1			55
*11	T. A.		35213	-0-	35213	87184	1117 3311	1 9	30785	3	N	3010	3025	1			40
*12	T. A.		33435	-0-	33435	120619	979 2878	1 9	29578	3	N	2616	2635	1			21
*01	T. A.		32373	-0-	32373	152992	733 3531	1 9	28109	3	N	3210	3204	1			27
*02	T. A.		27593	-0-	27593	180585	1108 2818	1 9	23667	3	N	2562	2567	1	2	8	20
*03	T. A.		28273	-0-	28273	208858	936 2420	1 9	24917	3	N	2200	2201	1	3	8	16
*04	SHUT IN		29414	-0-	29414	238272	820 2266	1 9	26328	3	N	2060	1799	1	1	8	276
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	238272					N	NO RPT					276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		76587	-0-	76587	328091	4072	1	72507	3	Y	7	185	1			19
							8	9									
01	T. A.		76315	-0-	76315	404406	3496	1	72047	3	Y	702	671	1			50
							772	9									
02	457888	X	53482	-0-	-404406	-0-	2157	1	50601	3	Y	658	616	1			92
							724	9									
03	153326	X	62578	-0-	-90748	-0-	3707	1	58225	3	Y	587	622	1			57
							646	9									
04	148380	X	60509	-0-	-87871	-0-	3325	1	56524	3	Y	600	607	1			50
							660	9									
05	76601	X	NO RPT	-0-	-76601	-0-					Y	NO RPT					50

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
*12	92349	X	9927	-0-	-82422	-0-	299	1	9032	3	Y	542	560	1			25
							596	9									
*01	92349	X	7945	-0-	-84404	-0-	192	1	7368	3	Y	350	353	1			22
							385	9									
*02	83412	X	12017	-0-	-71395	-0-	517	1	11048	3	Y	411	422	1	2	8	9
							452	9									
*03	92349	X	15320	-0-	-77029	-0-	527	1	14034	3	Y	690	689	1	1	8	9
							759	9									
*04	89370	X	22618	-0-	-66752	-0-	652	1	20924	3	Y	947	827	1	1	8	128
							1042	9									
*05	92349	X	NO RPT	-0-	-92349	-0-					Y	NO RPT					128

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
12	81623	X	33068	-0-	-48555	-0-	969	1	29283	3	Y	2560	2584	1			25
							2816	9									
01	81623	X	31141	-0-	-50482	-0-	708	1	27151	3	Y	2984	2977	1			32
							3282	9									
02	73724	X	26188	-0-	-47536	-0-	1042	1	22255	3	Y	2628	2627	1	2	8	31
							2891	9									
03	81623	X	30420	-0-	-51203	-0-	1002	1	26653	3	Y	2514	2526	1	3	8	16
							2765	9									
04	32010	X	30818	-0-	-1192	-0-	848	1	27229	3	Y	2492	2177	1	1	8	330
							2741	9									
05	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					330

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
*12	75733	X	34520	-0-	-41213	-0-	1066	1	32223	3	Y	1119	1136	1			27
							1231	9									
*01	75733	X	14930	-0-	-60803	-0-	363	1	13912	3	Y	595	597	1			25
							655	9									
*02	68404	X	14768	-0-	-53636	-0-	635	1	13575	3	Y	507	520	1	1	8	11
							558	9									
*03	75733	X	26253	-0-	-49480	-0-	922	1	24549	3	Y	711	708	1	3	8	11
							782	9									
*04	73290	X	23994	-0-	-49296	-0-	700	1	22472	3	Y	747	652	1	1	8	105
							822	9									
*05	75733	X	NO RPT	-0-	-75733	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 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
12	T. A.		35087	-0-	35087	445480	1831	1	32599	3	Y	597	681	1			82
							657	9									
01	477852	X	32372	-0-	-445480	-0-	1472	1	30342	3	Y	507	462	1			127
							558	9									
02	97664	X	29020	-0-	-68644	-0-	1167	1	27385	3	Y	425	486	1			66
							468	9									
03	108128	X	28964	-0-	-79164	-0-	1716	1	26951	3	Y	270	267	1			69
							297	9									
04	104640	X	28874	-0-	-75766	-0-	1584	1	26919	3	Y	337	329	1			77
							371	9									
05	108128	X	NO RPT	-0-	-108128	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	1284353	X	55776	-0-	-1228577	-0-	2961	1	52727	3	Y	80	22	1	79	8	1
							88	9									
01	52337	X	52337	-0-	-0-	-0-	2411	1	49698	3	Y	207	195	1			13
							228	9									
02	60340	X	47042	-0-	-13298	-0-	1914	1	44909	3	Y	199	141	1	51	8	20
							219	9									
03	66805	X	48662	-0-	-18143	-0-	2901	1	45566	3	Y	177	140	1	46	8	11
							195	9									
04	57660	X	42910	-0-	-14750	-0-	2382	1	40486	3	Y	38	11	1	38	8	-0-
							42	9									
05	55769	X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89590	X	9605	-0-	-79985	-0-	508	1	9046	3	Y	46	119	1			68
							51	9									
01	89590	X	10605	-0-	-78985	-0-	491	1	10114	3	Y	-0-	68	1			-0-
02	11508	X	9603	-0-	-1905	-0-	393	1	9210	3	Y	-0-					-0-
03	12741	X	6613	-0-	-6128	-0-	396	1	6217	3	Y	-0-					-0-
04	12330	X	8781	-0-	-3549	-0-	488	1	8293	3	Y	-0-					-0-
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125209	X	54567	-0-	-70642	-0-	1651	1	49891	3	Y	2750	2793	1			55
							3025	9									
01	125209	X	52034	-0-	-73175	-0-	1237	1	47420	3	Y	3070	3067	1			58
							3377	9									
02	113092	X	44271	-0-	-68821	-0-	1852	1	39566	3	Y	2594	2613	1	4	8	35
							2853	9									
03	125209	X	45009	-0-	-80200	-0-	1536	1	40873	3	Y	2364	2363	1	4	8	32
							2600	9									
*04	121170	X	23528	-0-	-97642	-0-	672	1	21578	3	Y	1162	1028	1	1	8	165
							1278	9									
05	54560	X	NO RPT	-0-	-54560	-0-					Y	NO RPT					165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102641	X	22753	-0-	-79888	-0-	1179	1	20991	3	Y	530	564	1	2	8	169
							583	9									
01	102641	X	20599	-0-	-82042	-0-	940	1	19371	3	Y	262	187	1			244
							288	9									
02	23464	X	18663	-0-	-4801	-0-	744	1	17468	3	Y	410	298	1	3	8	353
							451	9									
03	23684	X	19851	-0-	-3833	-0-	1157	1	18174	3	Y	473	565	1	2	8	259
							520	9									
04	22920	X	17794	-0-	-5126	-0-	967	1	16434	3	Y	357	544	1	1	8	71
							393	9									
05	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	T. A.		97946	-0-	97946	317422	4901	1	87273	3	Y	5247	4991	1			482
							5772	9									
01	T. A.		80143	-0-	80143	397565	3658	1	75398	3	Y	988	1371	1			99
							1087	9									
02	459281	X	61716	-0-	-397565	-0-	2483	1	58254	3	Y	890	862	1			127
							979	9									
03	148304	X	57184	-0-	-91120	-0-	3371	1	52937	3	Y	796	848	1			75
							876	9									
04	143520	X	59512	-0-	-84008	-0-	3290	1	55929	3	Y	266	315	1			26
							293	9									
05	148304	X	NO RPT	-0-	-148304	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	149792	X	58298	-0-	-91494	-0-	3092	1	55049	3	Y	143	89	1	38	8	38
							157	9									
01	149792	X	47013	-0-	-102779	-0-	2171	1	44734	3	Y	98	125	1			11
							108	9									
02	46704	X	39280	-0-	-7424	-0-	1602	1	37594	3	Y	76	43	1	25	8	19
							84	9									
03	58311	X	40677	-0-	-17634	-0-	2433	1	38205	3	Y	35	25	1	18	8	11
							39	9									
04	56430	X	37402	-0-	-19028	-0-	2062	1	35059	3	Y	255	229	1	17	8	20
							281	9									
05	58311	X	NO RPT	-0-	-58311	-0-					Y	NO RPT					20

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 05/16/2013 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
12	631272	X	57449	-0-	-573823	-0-	1738	1	52455	3	Y	2960	3180	1			47
							3256	9									
01	108438	X	50873	-0-	-57565	-0-	1222	1	46761	3	Y	2627	2607	1			67
							2890	9									
02	97944	X	41332	-0-	-56612	-0-	1748	1	37289	3	Y	2086	2082	1			71
							2295	9									
03	108438	X	39159	-0-	-69279	-0-	1359	1	36175	3	Y	1477	1477	1			71
							1625	9									
*04	104940	X	39348	-0-	-65592	-0-	1154	1	36751	3	Y	1312	1163	1			220
							1443	9									
05	57443	X	NO RPT	-0-	-57443	-0-					Y	NO RPT					220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	70432	X	48646	-0-	-21786	-0-	1413 4521	1 9	42712	3	Y	4110	4151	1			32
01	70432	X	44892	-0-	-25540	-0-	1021 4736	1 9	39135	3	Y	4305	4299	1			38
02	63616	X	42527	-0-	-21089	-0-	1709 4302	1 9	36516	3	Y	3911	3925	1	3	8	21
03	70432	X	45644	-0-	-24788	-0-	1507 4023	1 9	40114	3	Y	3657	3659	1	4	8	15
*04	47970	X	43480	-0-	-4490	-0-	1205 3594	1 9	38681	3	Y	3267	2854	1	1	8	427
05	48639	X	NO RPT	-0-	-48639	-0-					Y	NO RPT					427

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 05/31/2013 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
12	47926	X	47926	-0-	-0-	-0-	1397 4309	1 9	42220	3	Y	3917	3954	1			93
01	38813	X	38813	-0-	-0-	-0-	883 4078	1 9	33852	3	Y	3707	3703	1			97
02	49728	X	49728	-0-	-0-	-0-	2038 4165	1 9	43525	3	Y	3786	3805	1	4	8	74
03	49956	X	49956	-0-	-0-	-0-	1668 3902	1 9	44386	3	Y	3547	3560	1	5	8	56
04	34982	X	34982	-0-	-0-	-0-	954 3399	1 9	30629	3	Y	3090	2700	1	1	8	445
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					445

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 05/31/2013 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
12	0	W	43074	-0-	43074	421734	1268 3482	1 9	38324	3	Y	3165	3204	1			87
01	0	W	38651	-0-	38651	460385	904 3080	1 9	34667	3	Y	2800	2799	1			88
02	0	W	32131	-0-	32131	492516	1266 3826	1 9	27039	3	Y	3478	3500	1	2	8	64
03	524277	X	31761	-0-	-492516	-0-	1028 3386	1 9	27347	3	Y	3078	3079	1	3	8	60
04	50820	X	20853	-0-	-29967	-0-	575 1818	1 9	18460	3	Y	1653	1444	1	1	8	268
05	43059	X	NO RPT	-0-	-43059	-0-					Y	NO RPT					268

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
12	65069	X	805	-0-	-64264	-0-	22 105	1 9	678	3	Y	95	121	1			-0-
01	65069	X	17116	-0-	-47953	-0-	400 1381	1 9	15335	3	Y	1255	1250	1			5
02	58772	X	10345	-0-	-48427	-0-	431 714	1 9	9200	3	Y	649	645	1	1	8	8
03	65069	X	65	-0-	-65004	-0-	2 2	1 9	61	3	Y	2	3	1			7
04	16020	X	14460	-0-	-1560	-0-	410 897	1 9	13153	3	Y	815	713	1			109
05	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	96410	X	38688	-0-	-57722	-0-	1170	1	35373	3	Y	1950	1976	1			28
							2145	9									
01	96410	X	17012	-0-	-79398	-0-	402	1	15411	3	Y	1090	1092	1			26
							1199	9									
02	87080	X	24272	-0-	-62808	-0-	1020	1	21799	3	Y	1321	1334	1	2	8	11
							1453	9									
03	96410	X	37148	-0-	-59262	-0-	1273	1	33867	3	Y	1825	1821	1	4	8	11
							2008	9									
04	42660	X	30605	-0-	-12055	-0-	873	1	28028	3	Y	1549	1358	1	1	8	201
							1704	9									
05	38688	X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					Y	NO RPT					201

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
12	88567	X	37049	-0-	-51518	-0-	1121	1	33872	3	Y	1869	1892	1			30
							2056	9									
01	88567	X	15595	-0-	-72972	-0-	369	1	14140	3	Y	987	989	1			28
							1086	9									
02	79996	X	12124	-0-	-67872	-0-	506	1	10815	3	Y	730	746	1	1	8	11
							803	9									
03	88567	X	24450	-0-	-64117	-0-	831	1	22122	3	Y	1361	1360	1	2	8	10
							1497	9									
04	39570	X	26324	-0-	-13246	-0-	746	1	23951	3	Y	1479	1294	1	1	8	194
							1627	9									
05	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					Y	NO RPT					194

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
12	94147	X	42909	-0-	-51238	-0-	1307	1	39486	3	Y	1924	1951	1			118
							2116	9									
01	94147	X	17558	-0-	-76589	-0-	415	1	15896	3	Y	1134	1137	1			115
							1247	9									
02	85036	X	20395	-0-	-64641	-0-	849	1	18141	3	Y	1277	1293	1	2	8	97
							1405	9									
03	94147	X	25481	-0-	-68666	-0-	861	1	22920	3	Y	1545	1544	1	2	8	96
							1700	9									
04	45000	X	20170	-0-	-24830	-0-	570	1	18290	3	Y	1191	1123	1	1	8	163
							1310	9									
05	42904	X	NO RPT	-0-	-42904	-0-					Y	NO RPT					163

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52122	X	52122	-0-	-0-	-0-	1559	1	47130	3	Y	3121	3153	1			72
							3433	9									
01	50015	X	50015	-0-	-0-	-0-	1171	1	44878	3	Y	3605	3601	1			76
							3966	9									
02	44589	X	44589	-0-	-0-	-0-	1859	1	39706	3	Y	2749	2769	1	4	8	52
							3024	9									
03	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	1533	1	40787	3	Y	2808	2809	1	4	8	47
							3089	9									
04	38598	X	38598	-0-	-0-	-0-	1085	1	34812	3	Y	2455	2162	1	1	8	339
							2701	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	93589	X	40598	-0-	-52991	-0-	1213 2713	1 9	36672	3	Y	2466	2494	1			63
01	93589	X	41499	-0-	-52090	-0-	968 3423	1 9	37108	3	Y	3112	3108	1			67
02	84532	X	33092	-0-	-51440	-0-	1356 2764	1 9	28972	3	Y	2513	2532	1	3	8	45
03	93589	X	35850	-0-	-57739	-0-	1211 2421	1 9	32218	3	Y	2201	2201	1	3	8	42
04	36586	X	36586	-0-	-0-	-0-	1038 2219	1 9	33329	3	Y	2017	1762	1	1	8	296
05	41509	X	NO RPT	-0-	-41509	-0-					Y	NO RPT					296

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
12	80445	X	32365	-0-	-48080	-0-	1702 363	1 9	30300	3	Y	330	296	1			112
01	80445	X	28809	-0-	-51636	-0-	1314 422	1 9	27073	3	Y	384	470	1			26
02	72660	X	25839	-0-	-46821	-0-	1041 365	1 9	24433	3	Y	332	257	1			101
03	80445	X	29494	-0-	-50951	-0-	1758 120	1 9	27616	3	Y	109	156	1			54
04	41110	X	41110	-0-	-0-	-0-	2269 262	1 9	38579	3	Y	238	271	1			21
05	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	116870	X	20646	-0-	-96224	-0-	1016 1532	1 9	18098	3	Y	1393	1404	1			51
01	116870	X	17810	-0-	-99060	-0-	802 471	1 9	16537	3	Y	428	440	1			39
02	105560	X	2694	-0-	-102866	-0-	106 102	1 9	2486	3	Y	93	124	1			8
03	116870	X	6947	-0-	-109923	-0-	403 216	1 9	6328	3	Y	196	167	1			37
04	20580	X	15068	-0-	-5512	-0-	808 528	1 9	13732	3	Y	480	489	1			28
05	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	90458	X	6324	-0-	-84134	-0-	180 701	1 9	5443	3	Y	637	646	1			3
01	90458	X	10750	-0-	-79708	-0-	257 653	1 9	9840	3	Y	594	590	1			7
02	81704	X	16859	-0-	-64845	-0-	697 1293	1 9	14869	3	Y	1175	1175	1			7
03	90458	X	21972	-0-	-68486	-0-	751 1239	1 9	19982	3	Y	1126	1125	1			8
04	87540	X	23143	-0-	-64397	-0-	666 1268	1 9	21209	3	Y	1153	1015	1			146
05	90458	X	NO RPT	-0-	-90458	-0-					Y	NO RPT					146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	75733	X	16105	-0-	-59628	-0-	466	1	14053	3	Y	1442	1461	1			5
							1586	9									
01	75733	X	10680	-0-	-65053	-0-	245	1	9383	3	Y	956	949	1			12
							1052	9									
02	68404	X	18751	-0-	-49653	-0-	797	1	16990	3	Y	876	879	1			9
							964	9									
03	75733	X	19827	-0-	-55906	-0-	681	1	18134	3	Y	920	920	1			9
							1012	9									
04	73290	X	15324	-0-	-57966	-0-	435	1	13855	3	Y	940	828	1			121
							1034	9									
05	75733	X	NO RPT	-0-	-75733	-0-					Y	NO RPT					121

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
12	90923	X	955	-0-	-89968	-0-	31	1	924	3	Y	-0-	20	1			-0-
01	90923	X	5820	-0-	-85103	-0-	141	1	5394	3	Y	259	259	1			-0-
							285	9									
02	82124	X	26768	-0-	-55356	-0-	1152	1	24602	3	Y	922	917	1	2	8	3
							1014	9									
03	90923	X	29483	-0-	-61440	-0-	1021	1	27178	3	Y	1167	1163	1	3	8	4
							1284	9									
04	87990	X	NO RPT	-0-	-87990	-0-					Y	NO RPT					4
05	90923	X	NO RPT	-0-	-90923	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	79205	X	3436	-0-	-75769	-0-	107	1	3249	3	Y	73	89	1			17
							80	9									
01	79205	X	37031	-0-	-42174	-0-	895	1	34292	3	Y	1676	1674	1			19
							1844	9									
02	71540	X	17420	-0-	-54120	-0-	743	1	15877	3	Y	727	740	1	1	8	5
							800	9									
03	79205	X	23958	-0-	-55247	-0-	833	1	22176	3	Y	863	862	1	2	8	4
							949	9									
04	76650	X	NO RPT	-0-	-76650	-0-					Y	NO RPT					4
05	79205	X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	96472	X	48520	-0-	-47952	-0-	1500	1	45342	3	Y	1525	1538	1			18
							1678	9									
01	96472	X	42189	-0-	-54283	-0-	1027	1	39369	3	Y	1630	1628	1			20
							1793	9									
02	87136	X	16664	-0-	-70472	-0-	714	1	15243	3	Y	643	654	1	1	8	8
							707	9									
03	96472	X	19593	-0-	-76879	-0-	684	1	18191	3	Y	653	651	1	2	8	8
							718	9									
04	93360	X	NO RPT	-0-	-93360	-0-					Y	NO RPT					8
05	96472	X	NO RPT	-0-	-96472	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	121241	X	15801	-0-	-105440	-0-	476	1	14384	3	Y	855	902	1			96
							941	9									
01	121241	X	56467	-0-	-64774	-0-	1331	1	51000	3	Y	3760	3758	1			98
							4136	9									
02	109508	X	57574	-0-	-51934	-0-	2396	1	51188	3	Y	3627	3656	1	5	8	64
							3990	9									
03	121241	X	67624	-0-	-53617	-0-	2322	1	61793	3	Y	3190	3191	1	6	8	57
							3509	9									
04	117330	X	64901	-0-	-52429	-0-	1855	1	59551	3	Y	3177	2774	1	2	8	458
							3495	9									
05	121241	X	NO RPT	-0-	-121241	-0-					Y	NO RPT					458

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
12	125178	X	81044	-0-	-44134	-0-	2454	1	74159	3	Y	4028	4083	1			112
							4431	9									
01	125178	X	73605	-0-	-51573	-0-	1748	1	67002	3	Y	4414	4412	1			114
							4855	9									
02	113064	X	62799	-0-	-50265	-0-	2629	1	56164	3	Y	3642	3678	1	5	8	73
							4006	9									
03	125178	X	66383	-0-	-58795	-0-	2275	1	60537	3	Y	3246	3245	1	6	8	68
							3571	9									
04	121140	X	61784	-0-	-59356	-0-	1762	1	56540	3	Y	3165	2764	1	2	8	467
							3482	9									
05	125178	X	NO RPT	-0-	-125178	-0-					Y	NO RPT					467

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
12	81158	X	47205	-0-	-33953	-0-	1438	1	43453	3	Y	2104	2124	1			132
							2314	9									
01	81158	X	41145	-0-	-40013	-0-	980	1	37574	3	Y	2355	2342	1			145
							2591	9									
02	73304	X	35341	-0-	-37963	-0-	1493	1	31900	3	Y	1771	1785	1	3	8	128
							1948	9									
03	81158	X	41884	-0-	-39274	-0-	1451	1	38615	3	Y	1653	1762	1	4	8	15
							1818	9									
04	78540	X	38283	-0-	-40257	-0-	1109	1	35593	3	Y	1437	1254	1	1	8	197
							1581	9									
05	81158	X	NO RPT	-0-	-81158	-0-					Y	NO RPT					197

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
12	453781	X	44104	-0-	-409677	-0-	1329	1	40164	3	Y	2374	2393	1			136
							2611	9									
01	76229	X	39551	-0-	-36678	-0-	934	1	35802	3	Y	2559	2544	1			151
							2815	9									
02	68852	X	36219	-0-	-32633	-0-	1536	1	32814	3	Y	1699	1714	1	3	8	133
							1869	9									
03	76229	X	44564	-0-	-31665	-0-	1549	1	41212	3	Y	1639	1755	1	4	8	13
							1803	9									
04	73770	X	41367	-0-	-32403	-0-	1198	1	38442	3	Y	1570	1371	1	1	8	211
							1727	9									
05	76229	X	NO RPT	-0-	-76229	-0-					Y	NO RPT					211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	396111	X	33887	-0-	-362224	-0-	1026 1859	1 9	31002	3	Y	1690	1708	1			108
01	65069	X	31886	-0-	-33183	-0-	763 1892	1 9	29231	3	Y	1720	1712	1			116
02	58772	X	30366	-0-	-28406	-0-	1290 1524	1 9	27552	3	Y	1385	1400	1	2	8	99
03	65069	X	32095	-0-	-32974	-0-	1102 1674	1 9	29319	3	Y	1522	1617	1	3	8	1
04	62970	X	29126	-0-	-33844	-0-	840 1334	1 9	26952	3	Y	1213	1059	1	1	8	154
05	65069	X	NO RPT	-0-	-65069	-0-					Y	NO RPT					154

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
12	0	W	24989	-0-	24989	537560	1318 207	1 9	23464	3	N	188	230	1			96
01	0	W	24757	-0-	24757	562317	1130 340	1 9	23287	3	N	309	274	1			131
02	0	W	26115	-0-	26115	588432	1046 524	1 9	24545	3	N	476	465	1			142
03	0	W	25937	-0-	25937	614369	1526 444	1 9	23967	3	N	404	344	1			202
*04	0	W	23637	-0-	23637	638006	1287 476	1 9	21874	3	N	433	470	1			165
05	143760	X	NO RPT	-0-	-143760	494246					N	NO RPT					165

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
12	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	1321 2583	1 9	39924	3	Y	2348	2375	1			56
01	44345	X	44345	-0-	-0-	-0-	1051 3004	1 9	40290	3	Y	2731	2729	1			58
02	43056	X	43056	-0-	-0-	-0-	1801 2789	1 9	38466	3	Y	2535	2553	1	3	8	37
03	38667	X	38667	-0-	-0-	-0-	1311 2464	1 9	34892	3	Y	2240	2239	1	4	8	34
04	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	1053 2229	1 9	33808	3	Y	2026	1769	1	1	8	290
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	0		77109	-0-	77109	107362	2001	1	69426	3	N	5165	4709	1			1196
							5682	9									
07	0		87820	-0-	87820	195182	13295	1	67996	3	N	5935	6425	1			706
							6529	9									
08	0		71338	-0-	71338	266520	12031	1	55651	3	N	3324	3717	1			313
							3656	9									
09	0		59570	-0-	59570	326090	1721	1	51466	3	Y	5803	5932	1			184
							6383	9									
*10	337556	X	11466	-0-	-326090	-0-	339	1	10408	3	Y	654	655	1			183
							719	9									
11	89220	X	58720	-0-	-30500	-0-	1893	1	52111	3	Y	4287	4235	1			235
							4716	9									
12	92194	X	47161	-0-	-45033	-0-	1408	1	42474	3	Y	2981	3175	1			41
							3279	9									
01	92194	X	40498	-0-	-51696	-0-	966	1	36980	3	Y	2320	2302	1			59
							2552	9									
02	83272	X	38706	-0-	-44566	-0-	1651	1	35220	3	Y	1668	1664	1			63
							1835	9									
03	92194	X	37780	-0-	-54414	-0-	1300	1	34588	3	Y	1720	1720	1			63
							1892	9									
04	89220	X	34405	-0-	-54815	-0-	998	1	31801	3	Y	1460	1292	1			231
							1606	9									
05	92194	X	NO RPT	-0-	-92194	-0-					Y	NO RPT					231

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 05/20/2013 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
06	0		91186	-0-	91186	128590	2410	1	83631	3	N	4677	4125	1			902
							5145	9									
07	0		105148	-0-	105148	233738	17429	1	83750	3	N	3608	4080	1			430
							3969	9									
08	0		86271	-0-	86271	320009	14708	1	67420	3	N	3766	3876	1			320
							4143	9									
09	0		72719	-0-	72719	392728	2155	1	64438	3	Y	5569	5727	1			162
							6126	9									
*10	455064	X	62336	-0-	-392728	-0-	1882	1	57736	3	Y	2471	2607	1			26
							2718	9									
11	104250	X	48690	-0-	-55560	-0-	1609	1	44297	3	Y	2531	2494	1			63
							2784	9									
12	107725	X	40328	-0-	-67397	-0-	1220	1	36810	3	Y	2089	2126	1			26
							2298	9									
01	107725	X	35916	-0-	-71809	-0-	870	1	33317	3	Y	1572	1560	1			38
							1729	9									
02	97300	X	38829	-0-	-58471	-0-	1673	1	35695	3	Y	1328	1325	1			41
							1461	9									
03	107725	X	37252	-0-	-70473	-0-	1305	1	34724	3	Y	1112	1149	1			4
							1223	9									
04	104250	X	26339	-0-	-77911	-0-	768	1	24463	3	Y	1007	887	1			124
							1108	9									
05	107725	X	NO RPT	-0-	-107725	-0-					Y	NO RPT					124

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
06	0		42453	-0-	42453	72864	1101 3166	1 9	38186	3	N	2878	2757	1			849
07	0		58630	-0-	58630	131494	9009 4533	1 9	45088	3	N	4121	4432	1			538
08	0		79212	-0-	79212	210706	13472 4882	1 9	60858	3	N	4438	4585	1			391
09	0		68127	-0-	68127	278833	1973 7173	1 9	58981	3	Y	6521	6706	1			206
*10	283429	X	4596	-0-	-278833	-0-	134 354	1 9	4108	3	Y	322	323	1			205
11	88680	X	30677	-0-	-58003	-0-	987 2514	1 9	27176	3	Y	2285	2263	1			227
12	91636	X	42966	-0-	-48670	-0-	1286 2871	1 9	38809	3	Y	2610	2690	1			147
01	91636	X	41190	-0-	-50446	-0-	978 2765	1 9	37447	3	Y	2514	2597	1			64
02	82768	X	32301	-0-	-50467	-0-	1342 2338	1 9	28621	3	Y	2125	2121	1			68
03	91636	X	31292	-0-	-60344	-0-	1081 1437	1 9	28774	3	Y	1306	1305	1			112
04	88680	X	29883	-0-	-58797	-0-	873 1220	1 9	27790	3	Y	1109	1025	1			196
05	91636	X	NO RPT	-0-	-91636	-0-					Y	NO RPT					196

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
06	SHUT IN		65310	-0-	65310	156497	1701 4589	1 9	59020	3	Y	4172	4178	1			821
07	SHUT IN		27164	-0-	27164	183661	3991 2462	1 9	20711	3	Y	2238	2757	1			302
08	SHUT IN		41496	-0-	41496	225157	6700 3004	1 9	31792	3	Y	2731	2810	1			223
09	SHUT IN		31041	-0-	31041	256198	927 2387	1 9	27727	3	Y	2170	2261	1			132
10	SHUT IN		46074	-0-	46074	302272	1365 2845	1 9	41864	3	Y	2586	2542	1			176
*11	351619	X	49347	-0-	-302272	-0-	1616 3171	1 9	44560	3	Y	2883	2903	1			156
*12	66340	X	46561	-0-	-19779	-0-	1400 2847	1 9	42314	3	Y	2588	2609	1			135
*01	66340	X	40386	-0-	-25954	-0-	954 2882	1 9	36550	3	Y	2620	2605	1			150
*02	59920	X	35902	-0-	-24018	-0-	1490 2585	1 9	31827	3	Y	2350	2362	1	3	8	135
*03	66340	X	36354	-0-	-29986	-0-	1236 2219	1 9	32899	3	Y	2017	2136	1	3	8	13
*04	64200	X	24576	-0-	-39624	-0-	698 1469	1 9	22409	3	Y	1335	1165	1	1	8	182
*05	66340	X	NO RPT	-0-	-66340	-0-					Y	NO RPT					182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
06	0		62887	-0-	62887	179564	1664	1	57766	3	Y	3143	3274	1			655
							3457	9									
07	0		56844	-0-	56844	236408	8633	1	43933	3	Y	3889	4150	1			394
							4278	9									
08	0		48605	-0-	48605	285013	8230	1	37238	3	Y	2852	3032	1			214
							3137	9									
09	0		40987	-0-	40987	326000	1236	1	36949	3	Y	2547	2643	1			118
							2802	9									
10	0		33548	-0-	33548	359548	999	1	30656	3	Y	1721	1696	1			143
							1893	9									
*11	396665	X	37117	-0-	-359548	-0-	1229	1	33888	3	Y	1818	1834	1			127
							2000	9									
12	75299	X	41923	-0-	-33376	-0-	1283	1	38782	3	Y	1689	1706	1			110
							1858	9									
01	75299	X	35755	-0-	-39544	-0-	863	1	33064	3	Y	1662	1654	1			118
							1828	9									
02	68012	X	30441	-0-	-37571	-0-	1298	1	27736	3	Y	1279	1294	1	3	8	100
							1407	9									
03	75299	X	29500	-0-	-45799	-0-	1026	1	27297	3	Y	1070	1098	1	3	8	69
							1177	9									
04	72870	X	24623	-0-	-48247	-0-	715	1	22945	3	Y	875	764	1	1	8	179
							963	9									
05	75299	X	NO RPT	-0-	-75299	-0-					Y	NO RPT					179

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
06	0		70464	-0-	70464	182378	1851	1	64215	3	Y	3998	4059	1			805
							4398	9									
07	0		66560	-0-	66560	248938	9872	1	51189	3	Y	4999	5303	1			501
							5499	9									
08	0		57032	-0-	57032	305970	9590	1	43627	3	Y	3468	3706	1			263
							3815	9									
09	0		30753	-0-	30753	336723	924	1	27628	3	Y	2001	2123	1			141
							2201	9									
10	0		1318	-0-	1318	338041	37	1	1148	3	Y	121	128	1			134
							133	9									
*11	349956	X	11915	-0-	-338041	-0-	380	1	10478	3	Y	961	1069	1			26
							1057	9									
12	76973	X	4784	-0-	-72189	-0-	140	1	4244	3	Y	364	377	1			13
							400	9									
01	76973	X	7538	-0-	-69435	-0-	178	1	6814	3	Y	496	495	1			14
							546	9									
02	69524	X	19990	-0-	-49534	-0-	820	1	17511	3	Y	1508	1514	1	2	8	6
							1659	9									
03	76973	X	14874	-0-	-62099	-0-	485	1	12904	3	Y	1350	1353	1	1	8	2
							1485	9									
04	74490	X	14947	-0-	-59543	-0-	414	1	13277	3	Y	1142	999	1			145
							1256	9									
05	76973	X	NO RPT	-0-	-76973	-0-					Y	NO RPT					145

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	6365	-0-	-2501	-0-	396	1	3300	2	N	1269	1344	1			130
							1273	4	1396	9							
01	8680	X	7107	-0-	-1573	-0-	725	1	4635	2	N	1193	1102	1			221
							435	4	1312	9							
02	7560	X	5834	-0-	-1726	-0-	350	1	3933	2	N	1007	1076	1			152
							443	4	1108	9							
03	7967	X	7739	-0-	-228	-0-	554	1	4707	2	N	1201	1216	1			137
							1157	4	1321	9							
04	7380	X	5762	-0-	-1618	-0-	308	1	866	2	N	1219	1187	1			169
							3247	4	1341	9							
05	7099	X	4940	-0-	-2159	-0-	239	1	1793	2	N	1019	1077	1			111
							1787	4	1121	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	8364	-0-	-1215	-0-	530	1	4422	2	N	1551	1602	1			159
							1706	4	1706	9							
01	9455	X	8118	-0-	-1337	-0-	801	1	5126	2	N	1554	1425	1			288
							482	4	1709	9							
02	8484	X	6457	-0-	-2027	-0-	369	1	4158	2	N	1328	1415	1			201
							469	4	1461	9							
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	591	1	5029	2	N	1608	1626	1			183
							1236	4	1769	9							
04	8100	X	5700	-0-	-2400	-0-	297	1	835	2	N	1307	1308	1			182
							3130	4	1438	9							
05	8370	X	5438	-0-	-2932	-0-	256	1	1924	2	N	1217	1267	1			132
							1919	4	1339	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	6595	-0-	-1341	-0-	422	1	3520	2	N	1177	1261	1			120
							1358	4	1295	9							
01	7161	X	384	-0-	-6777	-0-	37	1	239	2	N	78	180	1			18
							22	4	86	9							
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	399	1	4488	2	N	1343	1158	1			203
							507	4	1477	9							
03	6603	X	4242	-0-	-2361	-0-	295	1	2506	2	N	751	867	1			87
							615	4	826	9							
04	6390	X	5492	-0-	-898	-0-	284	1	799	2	N	1282	1192	1			177
							2999	4	1410	9							
05	7595	X	3749	-0-	-3846	-0-	173	1	1293	2	N	904	983	1			98
							1289	4	994	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	702	1	6763	3	Y	702	688	1			38
							772	9									
01	2294	X	1307	-0-	-987	-0-	158	1	992	3	Y	143	173	1			8
							157	9									
02	2800	N	3264	-0-	464	464	396	1	2163	3	Y	641	633	1			16
							705	9									
03	8429	X	7965	-0-	-464	-0-	704	1	6054	3	Y	1097	1063	1			50
							1207	9									
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	537	1	1331	3	Y	636	667	1			19
							361	4	700	9							
05	2294	X	557	-0-	-1737	-0-	174	1	24	4	Y	326	331	1			14
							359	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	686	1	2983	3	N	283	175	1			273
							311	9									
01	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	686	1	2367	3	N	359	352	1			280
							395	9									
02	3164	X	1815	-0-	-1349	-0-	564	1	990	3	N	237	342	1			175
							261	9									
03	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	558	1	1114	3	N	357	172	1			360
							310	4	393	9							
04	3390	X	2425	-0-	-965	-0-	630	1	1470	3	N	295	342	1			313
							325	9									
05	3503	X	2601	-0-	-902	-0-	686	1	1549	3	N	333	181	1			465
							366	9									

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
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	553	1	4559	3	Y	719	708	1			28
							791	9									
01	4681	X	398	-0-	-4283	-0-	23	1	125	3	Y	227	246	1			9
							250	9									
02	4228	X	953	-0-	-3275	-0-	364	1	519	3	Y	64	62	1			11
							70	9									
03	4681	X	2835	-0-	-1846	-0-	521	1	2000	3	Y	285	282	1			14
							314	9									
04	4530	X	2491	-0-	-2039	-0-	586	1	1415	3	Y	87	98	1			3
							394	4	96	9							
05	4681	X	766	-0-	-3915	-0-	147	1	578	3	Y	19	20	1			2
							20	4	21	9							

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7205	-0-	-1072	-0-	592	1	6361	3	N	229	358	1			131
							252	9									
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	598	1	5377	3	N	243	22	1			352
							267	9									
02	4900	X	1897	-0-	-3003	-0-	508	1	1288	3	N	92	189	1			255
							101	9									
03	5425	X	2273	-0-	-3152	-0-	552	1	1624	3	N	88					343
							97	9									
04	5250	X	3655	-0-	-1595	-0-	503	1	3047	3	N	95	180	1			258
							105	9									
05	5425	X	3213	-0-	-2212	-0-	405	1	2637	3	N	155	176	1			237
							171	9									

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
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	961	3	106	9	N	96	175	1			193
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1164	1	3	3	N	122					315
							134	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	1099	1	1241	3	N	103					418
							113	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1231	1	1128	3	N	127	298	1			247
							140	9									
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	291	1	1224	3	N	105					352
							116	9									
05	1271	N	925	-0-	-346	-0-	52	1	764	3	N	99	179	1			272
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	1328	-0-	-5182	-0-	433	1	895	9	Y	814	1024	1			558
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	428	1	2194	3	Y	684	618	1			624
							752	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	413	1	2642	3	Y	531	603	1			552
							584	9									
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	200	1	3262	3	Y	705	682	1			575
							776	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	407	1	2636	3	Y	510	602	1			483
							561	9									
*05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	414	1	2852	3	Y	513	470	1			526
							564	9									

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

12	7719	X	2025	-0-	-5694	-0-	267	1	1294	3	Y	422	412	1			25
							464	9									
01	2170	X	1761	-0-	-409	-0-	381	1	817	3	Y	512	512	1			25
							563	9									
02	1960	X	1229	-0-	-731	-0-	310	1	395	3	Y	476	480	1			21
							524	9									
03	2170	X	1801	-0-	-369	-0-	401	1	714	3	Y	624	616	1			29
							686	9									
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	338	1	1406	3	Y	545	558	1			16
							227	4	600	9							
*05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	420	1	2017	3	Y	554	545	1			25
							57	4	609	9							

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

12	8900	X	2026	-0-	-6874	-0-	1025	1	961	3	N	36	3	1			475
							40	9									
01	7316	X	53	-0-	-7263	-0-	3	3	50	9	N	45					520
02	6608	X	2032	-0-	-4576	-0-	936	1	1055	3	N	37					557
							41	9									
03	6944	X	2472	-0-	-4472	-0-	1243	1	1143	3	N	78					635
							86	9									
04	1950	X	1760	-0-	-190	-0-	291	1	1437	3	N	29	516	1			148
							32	9									
05	2263	X	1436	-0-	-827	-0-	25	1	1393	3	N	16	4	1			160
							18	9									

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
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	568	1	4741	3	Y	1753	1718	1			89
							1928	9									
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	391	1	3629	3	Y	1389	1419	1			59
							1528	9									
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	430	1	2644	3	Y	895	943	1			11
							985	9									
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	380	1	2355	3	Y	1492	1437	1			66
							1641	9									
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	391	1	2590	3	Y	1453	1477	1			42
							262	4	1598	9							
*05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	518	1	3360	3	Y	1564	1541	1			65
							71	4	1720	9							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	1570	-0-	-4878	-0-	405	1	943	3	Y	202	191	1			17
							222	9									
01	2542	X	1551	-0-	-991	-0-	404	1	1002	3	Y	132	138	1			11
							145	9									
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	324	1	850	3	Y	104	107	1			8
							114	9									
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	421	1	1430	3	Y	207	204	1			11
							228	9									
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	367	1	1311	3	Y	83	91	1			3
							247	4	91	9							
*05	3100	N	10755	-0-	7655	7655	789	1	9358	3	Y	455	434	1			24
							107	4	501	9							

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3704	-0-	-1473	-0-	383	1	1720	3	Y	1455	1499	1			8
							1601	9									
01	5766	X	2167	-0-	-3599	-0-	385	1	1097	3	Y	623	593	1			38
							685	9									
02	5208	X	3185	-0-	-2023	-0-	373	1	2052	3	Y	691	692	1			37
							760	9									
03	5766	X	4219	-0-	-1547	-0-	470	1	2960	3	Y	717	694	1			60
							789	9									
04	4800	X	3477	-0-	-1323	-0-	442	1	2323	3	Y	647	645	1			62
							712	9									
05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	434	1	2428	3	Y	633	622	1			73
							696	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4616	-0-	-1584	-0-	349	1	2397	3	Y	1700	1753	1			7
							1870	9									
01	6262	X	4497	-0-	-1765	-0-	453	1	3164	3	Y	800	758	1			49
							880	9									
02	5656	X	4934	-0-	-722	-0-	422	1	3623	3	Y	808	811	1			46
							889	9									
03	5983	X	5314	-0-	-669	-0-	502	1	3830	3	Y	893	866	1			73
							982	9									
04	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	487	1	3556	3	Y	844	841	1			76
							928	9									
05	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	476	1	3546	3	Y	775	765	1			86
							853	9									

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
12	6944	X	3830	-0-	-3114	-0-	391	1	1779	3	Y	1509	1553	1			8
							1660	9									
01	6386	X	5599	-0-	-787	-0-	512	1	4251	3	Y	760	721	1			47
							836	9									
02	5768	X	3728	-0-	-2040	-0-	391	1	2646	3	Y	628	642	1			33
							691	9									
03	6200	X	4068	-0-	-2132	-0-	467	1	2880	3	Y	655	631	1			57
							721	9									
04	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	494	1	3746	3	Y	793	778	1			72
							872	9									
05	5611	X	5042	-0-	-569	-0-	484	1	3748	3	Y	736	726	1			82
							810	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	519	-0-	-1062	-0-	41	1	5	3	N	299	170	1			273
							144	4	329	9							
01	1798	X	698	-0-	-1100	-0-	362	1	3	3	N	296	510	1			59
							7	4	326	9							
02	1456	N	307	-0-	-1149	-0-	9	4	298	9	N	271					330
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	587	1	580	4	N	244	330	1			244
							268	9									
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	902	1	91	3	N	261	330	1			175
							736	4	287	9							
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	164	1	1624	3	N	259	330	1			104
							285	9									

COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	168	175	1			230
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	170	172	1			228
02	2632	X	1626	-0-	-1006	-0-	1465	3	161	9	N	146	172	1			202
03	2914	X	2312	-0-	-602	-0-	2145	3	167	9	N	152	175	1			179
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	136	168	1			147
05	1798	X	1370	-0-	-428	-0-	1240	3	130	9	N	118	3	1			262

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	171	1			414
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	543	1	2	3	N	87	347	1			154
							96	9									
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	525	1	2160	3	N	43					197
							47	9									
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	592	1	2329	3	N	114					311
							125	9									
04	630	N	229	-0-	-401	-0-	154	1	75	9	N	68					379
05	806	N	169	-0-	-637	-0-	64	1	105	9	N	95	286	1			188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	575	1	2904	2	N	52					250
							57	9									
01	5363	X	4092	-0-	-1271	-0-	505	1	3542	2	N	41					291
							45	9									
02	4676	X	2591	-0-	-2085	-0-	418	1	2121	2	N	47					338
							52	9									
03	5177	X	2468	-0-	-2709	-0-	474	1	1958	2	N	33	170	1			201
							36	9									
04	4260	X	2875	-0-	-1385	-0-	551	1	2305	2	N	17					218
							19	9									
05	4092	X	2957	-0-	-1135	-0-	406	1	2543	2	N	7					225
							8	9									

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
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	565	1	3818	3	N	149	11	1			232
							164	9									
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	567	1	3485	3	N	143	184	1			191
							157	9									
02	3556	X	2752	-0-	-804	-0-	541	1	2071	3	N	127	183	1			135
							140	9									
03	3968	X	2988	-0-	-980	-0-	562	1	2288	3	N	125					260
							138	9									
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	544	1	5258	3	N	88					348
							97	9									
05	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	598	1	3179	3	N	126	271	1			203
							139	9									

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	1213	-0-	-6506	-0-	961	3	252	9	Y	229	275	1			189
01	4991	X	3874	-0-	-1117	-0-	1104	1	2462	3	Y	280	237	1			232
							308	9									
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	1033	1	1505	3	Y	286	364	1			154
							315	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	1194	1	1421	3	Y	312	238	1			228
							343	9									
04	3750	X	3315	-0-	-435	-0-	1149	1	1862	3	Y	276	250	1			254
							304	9									
05	3875	X	2456	-0-	-1419	-0-	414	1	1737	3	Y	277	264	1			267
							305	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	170	1			362
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	442	1			67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					253
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					320
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	175	1			260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	544	1	11257	3	Y	2712	2669	1			118
							287	4	2983	9							
01	11811	X	10767	-0-	-1044	-0-	419	1	8324	3	Y	1840	1882	1			76
							2024	9									
02	10668	X	7599	-0-	-3069	-0-	334	1	6153	3	Y	778	846	1			8
							256	4	856	9							
03	11811	X	11451	-0-	-360	-0-	505	1	9006	3	Y	756	729	1			35
							1108	4	832	9							
04	11430	X	9607	-0-	-1823	-0-	463	1	7391	3	Y	1594	1583	1			46
							1753	9									
05	11811	X	10803	-0-	-1008	-0-	651	1	8227	3	Y	1750	1723	1			73
							1925	9									

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
12	63023	X	54087	-0-	-8936	-0-	2039	1	42209	3	Y	8553	8510	1			331
							431	4	9408	9							
01	61380	X	18112	-0-	-43268	-0-	616	1	13932	3	Y	3240	3439	1			132
							3564	9									
02	55440	X	4892	-0-	-50548	-0-	193	1	3829	3	Y	616	672	1			76
							192	4	678	9							
03	0	W	18130	-0-	18130	18130	580	1	13898	3	Y	2313	2287	1			102
							1108	4	2544	9							
04	0	W	20326	-0-	20326	38456	598	1	16321	3	Y	3097	3110	1			89
							3407	9									
*05	62970	X	24514	-0-	-38456	-0-	782	1	19747	3	Y	3623	3565	1			147
							3985	9									

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
12	0	W	1089	-0-	1089	35058	505	1	74	3	Y	464	446	1			33
							510	9									
01	0	W	1207	-0-	1207	36265	424	1	243	3	Y	491	499	1			25
							540	9									
02	0	W	1350	-0-	1350	37615	302	1	660	3	Y	353	370	1			8
							388	9									
03	0	W	1395	-0-	1395	39010	435	1	226	3	Y	667	644	1			31
							734	9									
04	40622	X	1612	-0-	-39010	-0-	295	1	198	4	Y	1017	1019	1			29
							1119	9									
05	1209	X	669	-0-	-540	-0-	161	1	22	4	Y	442	453	1			18
							486	9									

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
12	49197	X	34014	-0-	-15183	-0-	1325	1	27421	3	Y	4397	4328	1			218
							431	4	4837	9							
01	49197	X	30484	-0-	-18713	-0-	1119	1	24584	3	Y	4346	4382	1			182
							4781	9									
02	44436	X	22974	-0-	-21462	-0-	885	1	17533	3	Y	3851	3859	1			174
							320	4	4236	9							
03	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	895	1	21444	3	Y	3824	3829	1			169
							1108	4	4206	9							
04	35910	X	24634	-0-	-11276	-0-	746	1	20370	3	Y	3197	3274	1			92
							1	4	3517	9							
05	34007	X	23371	-0-	-10636	-0-	773	1	19388	3	Y	2918	2891	1			119
							3210	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50406	X	45806	-0-	-4600	-0-	1750	1	36226	3	Y	6726	6797	1			182
							431	4	7399	9							
01	50406	X	39024	-0-	-11382	-0-	1380	1	30304	3	Y	6673	6580	1			275
							7340	9									
02	45528	X	29392	-0-	-16136	-0-	1075	1	21311	3	Y	6078	6079	1			274
							320	4	6686	9							
03	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	1138	1	27258	3	Y	6049	6057	1			266
							1108	4	6654	9							
04	0	W	32097	-0-	32097	32097	934	1	25502	3	Y	5146	5264	1			148
							5661	9									
05	0	W	31090	-0-	31090	63187	984	1	24706	3	Y	4909	4859	1			198
							5400	9									

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51522	X	36645	-0-	-14877	-0-	1423	1	29455	3	Y	4851	4775	1			239
							431	4	5336	9							
01	51522	X	1148	-0-	-50374	-0-	83	1	1001	3	Y	58	294	1			3
							64	9									
02	46536	X	8964	-0-	-37572	-0-	443	1	6782	3	Y	1348	1263	1			88
							256	4	1483	9							
03	51522	X	14799	-0-	-36723	-0-	448	1	10726	3	Y	2288	2275	1			101
							1108	4	2517	9							
04	49860	X	18234	-0-	-31626	-0-	531	1	14473	3	Y	2936	2953	1			84
							3230	9									
05	36642	X	24222	-0-	-12420	-0-	790	1	19869	3	Y	3239	3191	1			132
							3563	9									

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59954	X	30585	-0-	-29369	-0-	1159	1	24000	3	Y	4541	4493	1			203
							431	4	4995	9							
01	59954	X	17047	-0-	-42907	-0-	621	1	13668	3	Y	2507	2605	1			105
							2758	9									
02	54152	X	17339	-0-	-36813	-0-	656	1	12990	3	Y	3066	3027	1			144
							320	4	3373	9							
03	59954	X	23607	-0-	-36347	-0-	755	1	18085	3	Y	3326	3323	1			147
							1108	4	3659	9							
04	58020	X	20513	-0-	-37507	-0-	615	1	16781	3	Y	2834	2900	1			81
							3117	9									
05	30597	X	19747	-0-	-10850	-0-	646	1	16215	3	Y	2624	2598	1			107
							2886	9									

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
12	52979	X	29763	-0-	-23216	-0-	1156	1	23941	3	Y	3850	3801	1			178
							431	4	4235	9							
01	52979	X	22614	-0-	-30365	-0-	827	1	18167	3	Y	3291	3331	1			138
							3620	9									
02	47852	X	19344	-0-	-28508	-0-	727	1	14356	3	Y	3583	3565	1			156
							320	4	3941	9							
03	52979	X	24710	-0-	-28269	-0-	802	1	19082	3	Y	3380	3387	1			149
							1108	4	3718	9							
04	51270	X	21138	-0-	-30132	-0-	644	1	17444	3	Y	2773	2842	1			80
							3050	9									
05	29760	X	20325	-0-	-9435	-0-	675	1	16817	3	Y	2575	2550	1			105
							2833	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	3376	-0-	-10140	-0-	435 542	1 9	2399	3	Y	493	551	1			12
01	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	859	838	1			33
02	12208	X	6024	-0-	-6184	-0-	395 757	1 9	4872	3	Y	688	674	1			47
03	13516	X	4239	-0-	-9277	-0-	448 761	1 9	3030	3	Y	692	697	1			42
04	13080	X	4441	-0-	-8639	-0-	538 733	1 9	3170	3	Y	666	672	1			36
*05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	600 706	1 9	3268	3	Y	642	631	1			47

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
12	12307	X	7394	-0-	-4913	-0-	492 1470	1 9	5432	3	Y	1336	1609	1			967
01	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	1204	1045	1			1126
02	11116	X	7022	-0-	-4094	-0-	502 1087	1 9	5433	3	Y	988	1073	1			1041
03	12307	X	7672	-0-	-4635	-0-	248 1362	1 9	6062	3	Y	1238	1255	1			1024
04	11910	X	7307	-0-	-4603	-0-	487 1175	1 9	5645	3	Y	1068	1089	1			1003
*05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	511 1188	1 9	5650	3	Y	1080	985	1			1098

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28112	X	NO RPT	-0-	-28112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30120	X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27621	X	NO RPT	-0-	-27621	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	27621	X	NO RPT	-0-	-27621	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	24948	X	NO RPT	-0-	-24948	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	27621	X	NO RPT	-0-	-27621	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	26730	X	NO RPT	-0-	-26730	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	27621	X	NO RPT	-0-	-27621	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	402	1	17619	2	Y	1121	1158	1			17
							56	4	1233	9							
01	19840	X	14788	-0-	-5052	-0-	328	1	13303	2	Y	960	903	1			74
							101	4	1056	9							
02	21252	X	-0-	-0-	-21252	-0-					Y	-0-	44	1			30
03	23529	X	6105	-0-	-17424	-0-	109	1	5444	2	Y	471	485	1			16
							34	4	518	9							
04	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	244	1	20832	2	Y	1477	1451	1			42
							146	4	1625	9							
05	19313	X	16040	-0-	-3273	-0-	251	1	14624	2	Y	886	889	1			36
							190	4	975	9							

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	11970	-0-	-7715	-0-	1034	1	10166	2	Y	700	735	1			631
							770	9									
01	19685	X	4314	-0-	-15371	-0-	504	1	3449	2	Y	328	291	1			668
							361	9									
02	15344	X	1472	-0-	-13872	-0-	170	1	1104	2	Y	159	159	1			668
							23	4	175	9							
03	13795	X	3990	-0-	-9805	-0-	405	1	3163	2	Y	324	333	1			659
							66	4	356	9							
*04	13350	X	5647	-0-	-7703	-0-	811	1	4335	2	Y	415	432	1			642
							44	4	457	9							
05	11966	X	8403	-0-	-3563	-0-	696	1	7163	2	Y	493	1135	1			-0-
							2	4	542	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	10261	-0-	-6386	-0-	842	1	7488	2	Y	1755	1824	1			93
							1931	9									
01	18817	X	13939	-0-	-4878	-0-	1523	1	11794	2	Y	547	437	1			203
							20	4	602	9							
02	16996	X	11716	-0-	-5280	-0-	1454	1	9956	2	Y	274	272	1			205
							5	4	301	9							
03	18817	X	9693	-0-	-9124	-0-	1526	1	7949	2	Y	197	220	1			182
							1	4	217	9							
04	14490	X	10908	-0-	-3582	-0-	856	1	9727	2	Y	284	264	1			202
							13	4	312	9							
05	13950	X	10177	-0-	-3773	-0-	499	1	9476	2	Y	173	226	1			-0-
							12	4	190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29078	X	8022	-0-	-21056	-0-	776	1	6899	2	Y	315	340	1			259
							347	9									
01	25978	X	12286	-0-	-13692	-0-	1315	1	10181	2	Y	703	669	1			293
							17	4	773	9							
02	15848	X	9466	-0-	-6382	-0-	1155	1	7910	2	Y	361	357	1			297
							4	4	397	9							
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	1264	1	6585	2	Y	252	282	1			267
							1	4	277	9							
04	11880	X	9931	-0-	-1949	-0-	770	1	8756	2	Y	358	333	1			292
							11	4	394	9							
05	12276	X	11819	-0-	-457	-0-	571	1	10845	2	Y	354	434	1			-0-
							14	4	389	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
12	34720	X	15944	-0-	-18776	-0-	326	1	14300	2	Y	1156	1194	1			26
							46	4	1272	9							
01	26040	X	18186	-0-	-7854	-0-	396	1	16051	2	Y	1470	1388	1			108
							122	4	1617	9							
02	27474	X	27474	-0-	-0-	-0-	1309	1	23523	2	Y	2249	1881	1			476
							168	4	2474	9							
03	26040	X	22251	-0-	-3789	-0-	388	1	19424	2	Y	2105	2509	1			72
							123	4	2316	9							
04	18810	X	17659	-0-	-1151	-0-	187	1	15961	2	Y	1272	1303	1			41
							112	4	1399	9							
05	30411	X	16880	-0-	-13531	-0-	260	1	15173	2	Y	1136	1124	1			46
							197	4	1250	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
12	31434	X	19605	-0-	-11829	-0-	404	1	17739	2	Y	1277	1319	1			34
							57	4	1405	9							
01	31961	X	22339	-0-	-9622	-0-	491	1	19912	2	Y	1623	1533	1			124
							151	4	1785	9							
02	33746	X	33746	-0-	-0-	-0-	1624	1	29181	2	Y	2484	2077	1			531
							209	4	2732	9							
03	31961	X	26642	-0-	-5319	-0-	468	1	23413	2	Y	2375	2825	1			81
							148	4	2613	9							
04	23130	X	17364	-0-	-5766	-0-	179	1	15228	2	Y	1682	1709	1			54
							107	4	1850	9							
05	37355	X	16564	-0-	-20791	-0-	248	1	14477	2	Y	1501	1485	1			61
							188	4	1651	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57226	X	20496	-0-	-36730	-0-	421	1	18459	2	Y	1415	1461	1			34
							59	4	1557	9							
01	22090	X	12397	-0-	-9693	-0-	281	1	11377	2	Y	594	554	1			74
							86	4	653	9							
02	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	699	1	12558	2	Y	357	314	1			117
							90	4	393	9							
03	11842	X	11094	-0-	-748	-0-	209	1	10445	2	Y	340	445	1			12
							66	4	374	9							
04	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	173	1	14779	2	Y	273	276	1			9
							103	4	300	9							
*05	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	241	1	14050	2	Y	244	241	1			10
							183	4	268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8625 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60232	X	60232	-0-	-0-	-0-	941	1	50326	2	Y	7568	7289	1			279
							640	4	8325	9							
11	110790	X	96030	-0-	-14760	-0-	1282	1	83341	2	Y	9921	9849	1			351
							494	4	10913	9							
12	114483	X	81290	-0-	-33193	-0-	1608	1	70538	2	Y	8108	8375	1			84
							225	4	8919	9							
01	114483	X	86161	-0-	-28322	-0-	1808	1	73294	2	Y	9547	9011	1			620
							557	4	10502	9							
02	103404	X	13800	-0-	-89604	-0-	618	1	11112	2	Y	1810	1970	1			460
							79	4	1991	9							
03	114483	X	19851	-0-	-94632	-0-	356	1	17792	2	Y	1445	1860	1			45
							113	4	1590	9							
04	110790	X	46107	-0-	-64683	-0-	500	1	42657	2	Y	2410	2388	1			67
							299	4	2651	9							
05	114483	X	42141	-0-	-72342	-0-	663	1	38664	2	Y	2101	2079	1			86
							503	4	2311	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 7987 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
*10	60871	X	60871	-0-	-0-	-0-	967	1	51721	2	Y	6842	6590	1			252
							657	4	7526	9							
11	109620	X	98061	-0-	-11559	-0-	1296	1	84192	2	Y	10976	10863	1			365
							499	4	12074	9							
12	113274	X	82977	-0-	-30297	-0-	1624	1	71258	2	Y	8970	9265	1			70
							228	4	9867	9							
01	113274	X	95510	-0-	-17764	-0-	1982	1	80314	2	Y	11458	10820	1			708
							610	4	12604	9							
02	102312	X	3855	-0-	-98457	-0-	169	1	3028	2	Y	578	1011	1			275
							22	4	636	9							
03	113274	X	47924	-0-	-65350	-0-	797	1	39899	2	Y	6341	6418	1			198
							253	4	6975	9							
04	109620	X	19417	-0-	-90203	-0-	208	1	17758	2	Y	1206	1370	1			34
							124	4	1327	9							
05	113274	X	20056	-0-	-93218	-0-	312	1	18181	2	Y	1205	1188	1			49
							237	4	1326	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
*10	94769	X	94769	-0-	-0-	-0-	1521	1	81321	2	Y	9904	9539	1			365
							1033	4	10894	9							
11	108990	X	96968	-0-	-12022	-0-	1317	1	85563	2	Y	8710	8718	1			357
							507	4	9581	9							
12	112623	X	82128	-0-	-30495	-0-	1651	1	72417	2	Y	7117	7352	1			122
							231	4	7829	9							
01	112623	X	26332	-0-	-86291	-0-	585	1	23709	2	Y	1689	1549	1			262
							180	4	1858	9							
02	101724	X	-0-	-0-	-101724	-0-					Y	-0-	75	1			187
03	112623	X	19371	-0-	-93252	-0-	352	1	17606	2	Y	1183	1333	1			37
							112	4	1301	9							
04	108990	X	25456	-0-	-83534	-0-	277	1	23582	2	Y	1302	1303	1			36
							165	4	1432	9							
05	112623	X	19313	-0-	-93310	-0-	311	1	18118	2	Y	589	589	1			24
							236	4	648	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 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7993 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
*10	56014	X	56014	-0-	-0-	-0-	880	1	47056	2	Y	6800	6549	1			251
							598	4	7480	9							
11	97110	X	87068	-0-	-10042	-0-	1172	1	76182	2	Y	8421	8369	1			303
							451	4	9263	9							
12	100347	X	73725	-0-	-26622	-0-	1470	1	64478	2	Y	6883	7109	1			77
							206	4	7571	9							
01	100347	X	84746	-0-	-15601	-0-	1794	1	72722	2	Y	8798	8308	1			567
							552	4	9678	9							
02	90636	X	13002	-0-	-77634	-0-	583	1	10478	2	Y	1696	1840	1			423
							75	4	1866	9							
03	100347	X	43893	-0-	-56454	-0-	749	1	37504	2	Y	4911	5180	1			154
							238	4	5402	9							
04	97110	X	33257	-0-	-63853	-0-	355	1	30290	2	Y	2182	2275	1			61
							212	4	2400	9							
05	100347	X	34206	-0-	-66141	-0-	521	1	30343	2	Y	2679	2627	1			110
							395	4	2947	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 10/12/2013 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
*10	64933	X	64933	-0-	-0-	-0-	1084	1	57942	2	Y	4701	4528	1			173
							736	4	5171	9							
11	89310	X	78005	-0-	-11305	-0-	1104	1	71735	2	Y	4310	4310	1			173
							425	4	4741	9							
12	92287	X	43626	-0-	-48661	-0-	902	1	39565	2	Y	2757	2848	1			82
							126	4	3033	9							
01	92287	X	46184	-0-	-46103	-0-	1015	1	41136	2	Y	3383	3194	1			271
							312	4	3721	9							
02	83356	X	21128	-0-	-62228	-0-	993	1	17847	2	Y	1964	1821	1			414
							128	4	2160	9							
03	92287	X	40124	-0-	-52163	-0-	707	1	35366	2	Y	3479	3784	1			109
							224	4	3827	9							
04	89310	X	47700	-0-	-41610	-0-	505	1	43064	2	Y	3482	3494	1			97
							301	4	3830	9							
05	92287	X	45707	-0-	-46580	-0-	717	1	41811	2	Y	2395	2376	1			98
							544	4	2635	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 10/11/2013 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
10	0		51595	-0-	51595	51595	895	1	47855	2	Y	2034	1959	1			75
							608	4	2237	9							
*11	130135	X	78540	-0-	-51595	-0-	1120	1	72777	2	Y	3829	3782	1			122
							431	4	4212	9							
12	110422	X	25419	-0-	-85003	-0-	511	1	22426	2	Y	2191	2264	1			49
							72	4	2410	9							
01	110422	X	22295	-0-	-88127	-0-	509	1	20636	2	Y	903	841	1			111
							157	4	993	9							
02	99736	X	32663	-0-	-67073	-0-	1613	1	28975	2	Y	1698	1482	1			327
							207	4	1868	9							
03	110422	X	27154	-0-	-83268	-0-	501	1	25051	2	Y	1312	1598	1			41
							159	4	1443	9							
04	106860	X	23079	-0-	-83781	-0-	254	1	21648	2	Y	932	947	1			26
							152	4	1025	9							
05	110422	X	26105	-0-	-84317	-0-	407	1	23738	2	Y	1501	1477	1			61
							309	4	1651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8355 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103019	X	103019	-0-	-0-	-0-	1693	1	90552	2	Y	8748	8426	1			322
							1151	4	9623	9							
11	109590	X	94808	-0-	-14782	-0-	1316	1	85515	2	Y	6791	6820	1			293
							507	4	7470	9							
12	113243	X	54451	-0-	-58792	-0-	1139	1	49965	2	Y	2897	2994	1			196
							160	4	3187	9							
01	113243	X	27370	-0-	-85873	-0-	652	1	26434	2	Y	75	49	1			222
							201	4	83	9							
02	102284	X	10428	-0-	-91856	-0-	544	1	9772	2	Y	38	34	1			226
							70	4	42	9							
03	113243	X	36727	-0-	-76516	-0-	712	1	35655	2	Y	122	344	1			4
							226	4	134	9							
04	109590	X	31469	-0-	-78121	-0-	361	1	30797	2	Y	86	88	1			2
							216	4	95	9							
05	113243	X	30645	-0-	-82598	-0-	466	1	27168	2	Y	2415	2361	1			99
							354	4	2657	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		91404	-0-	91404	91404	1472	1	78718	2	Y	9285	8943	1			342
							1000	4	10214	9							
*11	183846	X	92442	-0-	-91404	-0-	1263	1	82065	2	Y	7844	7859	1			327
							486	4	8628	9							
12	106485	X	78314	-0-	-28171	-0-	1583	1	69458	2	Y	6410	6621	1			116
							222	4	7051	9							
01	106485	X	74828	-0-	-31657	-0-	1609	1	65220	2	Y	6822	6434	1			504
							495	4	7504	9							
02	96180	X	10142	-0-	-86038	-0-	464	1	8335	2	Y	1166	1300	1			370
							60	4	1283	9							
03	106485	X	71363	-0-	-35122	-0-	1225	1	61312	2	Y	7671	7801	1			240
							388	4	8438	9							
04	103050	X	92952	-0-	-10098	-0-	963	1	82122	2	Y	8447	8452	1			235
							575	4	9292	9							
05	106485	X	22598	-0-	-83887	-0-	366	1	21307	2	Y	589	671	1			24
							277	4	648	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		105136	-0-	105136	105136	1715	1	91711	2	Y	9586	9233	1			353
							1165	4	10545	9							
*11	199685	X	94549	-0-	-105136	-0-	1313	1	85350	2	Y	6709	6758	1			304
							506	4	7380	9							
12	100285	X	52048	-0-	-48237	-0-	1077	1	47225	2	Y	3268	3378	1			194
							151	4	3595	9							
01	100285	X	23866	-0-	-76419	-0-	554	1	22453	2	Y	625	568	1			251
							171	4	688	9							
02	90580	X	-0-	-0-	-90580	-0-					Y	-0-	27	1			224
03	100285	X	25101	-0-	-75184	-0-	473	1	23668	2	Y	736	937	1			23
							150	4	810	9							
04	97050	X	28858	-0-	-68192	-0-	323	1	27566	2	Y	705	708	1			20
							193	4	776	9							
05	100285	X	40752	-0-	-59533	-0-	605	1	35262	2	Y	4024	3948	1			165
							459	4	4426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P 774719
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
12	T. A.		3478	-0-	3478	3478	211	1	2998	3	Y	244	234	0			10
							1	4	268	9							
01	T. A.		6967	-0-	6967	10445	237	1	6212	3	Y	471	451	0			30
							518	9									
02	T. A.		16630	-0-	16630	27075	143	1	15918	3	Y	517	373	0			174
							569	9									
03	T. A.		1885	-0-	1885	28960	38	1	1477	3	Y	336	502	0			8
							370	9									
*04	39073	X	10113	-0-	-28960	-0-	223	1	9470	3	Y	381	378	1			11
							1	4	419	9							
05	15841	X	4503	-0-	-11338	-0-	96	1	4033	3	Y	339	339	1			8
							373	9									

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
12	15159	X	4180	-0-	-10979	-0-	472	1	3325	3	Y	272	258	0			62
							84	4	299	9							
01	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	490	1	1504	3	Y	84	139	0			7
							507	4	92	9							
02	DLQ G-10		30664	-0-	30664	33257	1205	1	28812	3	Y	587	524	0			70
							1	4	646	9							
03	40086	X	6829	-0-	-33257	-0-	1199	1	4474	3	Y	1050	794	0			326
							1	4	1155	9							
*04	10710	X	10200	-0-	-510	-0-	109	1	4654	3	Y	4942	5121	1			147
							1	4	5436	9							
05	29977	X	6053	-0-	-23924	-0-	100	1	4287	3	Y	1514	1639	1			201
							1665	9									

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
12	8618	X	5606	-0-	-3012	-0-	606	1	1508	3	Y	112	118	0			12
							7	4	3362	5							
01	DLQ G-10		15419	-0-	15419	15419	946	1	7351	3	Y	557	534	0			35
							16	4	6493	5							
02	DLQ G-10		16293	-0-	16293	31712	1087	1	8328	3	Y	347	332	0			50
							3	4	6493	5							
03	39111	X	7399	-0-	-31712	-0-	76	1	3411	3	Y	459	207	0			302
							3407	5	505	9							
*04	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	274	1	11730	3	Y	1152	469	1			985
							1	4	1267	9							
*05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	99	1	4344	3	Y	505	611	1			195
							1	4	556	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		11717	-0-	11717	12059	198	1	10612	3	Y	822	820	0			2
							3	4	904	9							
01	T. A.		7134	-0-	7134	19193	132	1	6458	3	Y	494	465	0			31
							1	4	543	9							
02	T. A.		8594	-0-	8594	27787	193	1	8127	3	Y	248	271	0			8
							1	4	273	9							
03	35940	X	8153	-0-	-27787	-0-	196	1	7392	3	Y	513	509	0			12
							1	4	564	9							
*04	11340	X	10699	-0-	-641	-0-	237	1	10096	3	Y	332	335	1			9
							1	4	365	9							
05	11718	X	8031	-0-	-3687	-0-	172	1	7455	3	Y	366	369	1			9
							1	4	403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28179	X	9164	-0-	-19015	-0-	149	1	8284	3	Y	662	642	0			50
							3	4	728	9							
01	DLQ G-10		8241	-0-	8241	8241	152	1	7494	3	Y	540	554	0			36
							1	4	594	9							
02	DLQ G-10		5678	-0-	5678	13919	107	1	4932	3	Y	580	597	0			19
							1	4	638	9							
03	18184	X	4265	-0-	-13919	-0-	106	1	4026	3	Y	120	136	0			3
							1	4	132	9							
*04	18450	X	8001	-0-	-10449	-0-	181	1	7727	3	Y	84	85	1			2
							1	4	92	9							
05	9176	X	4513	-0-	-4663	-0-	98	1	4208	3	Y	187	186	1			4
							206	9									

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		781	-0-	781	104285	14	1	716	3	Y	46	56	0			16
							51	9									
01	T. A.		6014	-0-	6014	110299	109	1	5453	3	Y	410	400	0			26
							1	4	451	9							
02	T. A.		11479	-0-	11479	121778	273	1	11116	3	Y	80	103	0			3
							2	4	88	9							
03	T. A.		4299	-0-	4299	126077	107	1	4178	3	Y	12	15	0			-0-
							1	4	13	9							
*04	126489	X	412	-0-	-126077	-0-	9	1	393	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	Y	6	5	1			-0-
							7	9									

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
12	33077	X	10685	-0-	-22392	-0-	864	1	9097	3	Y	658	706	0			26
							724	9									
01	DLQ G-10		29800	-0-	29800	29800	1836	1	25802	3	Y	1965	1867	0			124
							2162	9									
02	DLQ G-10		36077	-0-	36077	65877	1937	1	33312	3	Y	750	719	0			155
							3	4	825	9							
03	83557	X	17680	-0-	-65877	-0-	421	1	16116	3	Y	1037	1140	0			52
							2	4	1141	9							
*04	12600	X	11743	-0-	-857	-0-	246	1	10456	3	Y	945	970	1			27
							1	4	1040	9							
05	13020	X	11799	-0-	-1221	-0-	246	1	10654	3	Y	816	848	1			20
							1	4	898	9							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20801	X	10455	-0-	-10346	-0-	1132	1	8634	3	Y	618	670	0			12
							9	4	680	9							
01	DLQ G-10		10797	-0-	10797	10797	639	1	9361	3	Y	712	679	0			45
							14	4	783	9							
02	DLQ G-10		10164	-0-	10164	20961	687	1	8722	3	Y	686	709	0			22
							755	9									
03	23574	X	2613	-0-	-20961	-0-	53	1	1945	3	Y	559	568	0			13
							615	9									
*04	15870	X	3835	-0-	-12035	-0-	67	1	2822	3	Y	860	849	1			24
							946	9									
05	11253	X	6772	-0-	-4481	-0-	126	1	5591	3	Y	959	950	1			22
							1	4	1055	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	137943	X	37049	-0-	-100894	-0-	619	1	33570	3	Y	2592	2606	0			26
							9	4	2851	9							
01	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	525	1	25910	3	Y	1973	1875	0			124
							4	4	2170	9							
02	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	442	1	18550	3	Y	810	919	0			15
							3	4	891	9							
03	31576	X	23110	-0-	-8466	-0-	566	1	21448	3	Y	994	986	0			23
							3	4	1093	9							
*04	30510	X	25852	-0-	-4658	-0-	571	1	24307	3	Y	883	881	1			25
							3	4	971	9							
05	31527	X	23190	-0-	-8337	-0-	497	1	21523	3	Y	1061	1060	1			25
							3	4	1167	9							

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
12	T. A.		1397	-0-	1397	108359	23	1	1200	3	Y	158	94	0			88
							174	9									
01	T. A.		52	-0-	52	108411	1	1	47	3	Y	4	92	0			-0-
							4	9									
02	T. A.		408	-0-	408	108819	7	1	359	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
03	109936	X	1117	-0-	-108819	-0-	25	1	964	3	Y	116	113	0			3
							128	9									
*04	3570	X	284	-0-	-3286	-0-	6	1	252	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
05	1395	X	314	-0-	-1081	-0-	6	1	279	3	Y	25	28	1			1
							28	9									

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
12	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	563	1	30455	3	Y	2380	2364	0			84
							8	4	2618	9							
01	DLQ G-10		35989	-0-	35989	35989	661	1	32644	3	Y	2436	2363	0			157
							4	4	2680	9							
02	DLQ G-10		23680	-0-	23680	59669	494	1	20842	3	Y	2128	2229	0			56
							3	4	2341	9							
03	85702	X	26033	-0-	-59669	-0-	609	1	23086	3	Y	2123	2129	0			50
							3	4	2335	9							
*04	27090	X	26538	-0-	-552	-0-	566	1	24033	3	Y	1760	1761	1			49
							3	4	1936	9							
05	27993	X	25434	-0-	-2559	-0-	532	1	22795	3	Y	1914	1919	1			45
							3	4	2105	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	175	1			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	62653	X	62653	-0-	-0-	-0-	1046	1	56770	3	Y	4384	4406	0			6
							15	4	4822	9							
01	38446	X	38446	-0-	-0-	-0-	708	1	34848	3	Y	2624	2463	0			167
							4	4	2886	9							
02	27338	X	27338	-0-	-0-	-0-	623	1	26062	3	Y	590	689	0			68
							4	4	649	9							
03	32515	X	32515	-0-	-0-	-0-	814	1	30858	3	Y	763	813	0			18
							4	4	839	9							
*04	36815	X	36815	-0-	-0-	-0-	828	1	35233	3	Y	682	681	1			19
							4	4	750	9							
*05	35387	X	35387	-0-	-0-	-0-	784	1	33898	3	Y	638	642	1			15
							4	4	702	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28034	X	28034	-0-	-0-	-0-	463	1	25166	3	Y	2182	1954	0			272
							5	4	2400	9							
01	DLQ G-10		14435	-0-	14435	14435	264	1	13205	3	Y	876	1085	0			63
							2	4	964	9							
02	DLQ G-10		12931	-0-	12931	27366	294	1	12385	3	Y	227	282	0			8
							2	4	250	9							
03	40562	X	13196	-0-	-27366	-0-	316	1	11902	3	Y	887	874	0			21
							2	4	976	9							
*04	27120	X	18101	-0-	-9019	-0-	390	1	16730	3	Y	890	886	1			25
							2	4	979	9							
05	28024	X	27933	-0-	-91	-0-	591	1	25649	3	Y	1536	1522	1			36
							3	4	1690	9							

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	39	1	87	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	1040	1	2690	3	Y	200	210	0			6
							8	4	6785	5							
01	DLQ G-10		12588	-0-	12588	12588	1053	1	9514	3	Y	727	687	0			46
							11	4	1210	5							
02	DLQ G-10		11904	-0-	11904	24492	1184	1	9168	3	Y	306	311	0			41
							5	4	1210	5							
03	0	W	17999	-0-	17999	42491	162	1	6140	3	Y	401	200	0			242
							1	4	11255	5							
*04	0	W	7054	-0-	7054	49545	158	1	6734	3	Y	146	197	1			191
							1	4	161	9							
*05	54737	X	5192	-0-	-49545	-0-	114	1	4774	3	Y	276	287	1			232
							1	4	304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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-

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

12	17949	X	2274	-0-	-15675	-0-	733	1	1321	3	Y	200	102	0			110
							220	9									
01	DLQ G-10		2714	-0-	2714	2714	135	1	2434	3	Y	132	230	0			12
							145	9									
02	DLQ G-10		5201	-0-	5201	7915	198	1	4880	3	Y	112	116	0			8
							123	9									
03	10830	X	2915	-0-	-7915	-0-	73	1	2747	3	Y	86	88	0			6
							95	9									
*04	4320	X	2207	-0-	-2113	-0-	49	1	2101	3	Y	52	57	1			1
							57	9									
05	5766	X	2271	-0-	-3495	-0-	50	1	2163	3	Y	53	57	1			1
							58	9									

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

12	29543	X	15815	-0-	-13728	-0-	828	1	13872	3	Y	1014	1076	0			54
							1115	9									
01	DLQ G-10		31671	-0-	31671	31671	835	1	28464	3	Y	2156	2073	0			137
							2372	9									
02	DLQ G-10		19442	-0-	19442	51113	821	1	18310	3	Y	283	43	0			377
							311	9									
03	68663	X	17550	-0-	-51113	-0-	552	1	14853	3	Y	1948	2237	0			88
							2	4	2143	9							
*04	23130	X	17591	-0-	-5539	-0-	365	1	15518	3	Y	1551	1595	1			44
							2	4	1706	9							
05	23901	X	15513	-0-	-8388	-0-	313	1	13896	3	Y	1184	1243	1			29
							2	4	1302	9							

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	988	1	3830	3	Y	298	298	0			16
							2	4	328	9							
01	DLQ G-10		903	-0-	903	903	215	1	614	3	Y	39	52	0			3
							31	4	43	9							
02	DLQ G-10		10586	-0-	10586	11489	970	1	8765	3	Y	774	220	0			557
							851	9									
03	26076	X	14587	-0-	-11489	-0-	468	1	13898	3	Y	199	280	0			476
							2	4	219	9							
*04	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	281	1	12081	3	Y	130	84	1			522
							1	4	143	9							
*05	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	412	1	17863	3	Y	126	245	1			357
							2	4	139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	5797	X	2264	-0-	-3533	-0-	337	1	1766	3	Y	130	138	0			6
							18	4	143	9							
01	DLQ G-10		5246	-0-	5246	5246	642	1	4243	3	Y	322	308	0			20
							7	4	354	9							
02	DLQ G-10		21395	-0-	21395	26641	1130	1	17849	3	Y	2191	1603	0			608
							6	4	2410	9							
03	40774	X	14133	-0-	-26641	-0-	1494	1	11283	3	Y	1227	1274	0			561
							6	4	1350	9							
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					561
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					561

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
12	42594	X	20062	-0-	-22532	-0-	698	1	17907	3	Y	1322	1390	0			12
							3	4	1454	9							
01	DLQ G-10		17708	-0-	17708	17708	608	1	15773	3	Y	1204	1140	0			76
							3	4	1324	9							
02	DLQ G-10		32097	-0-	32097	49805	972	1	30542	3	Y	528	455	0			149
							2	4	581	9							
03	56416	X	6611	-0-	-49805	-0-	422	1	6049	3	Y	126	266	0			9
							1	4	139	9							
*04	26670	X	19001	-0-	-7669	-0-	421	1	17933	3	Y	586	579	1			16
							2	4	645	9							
05	27559	X	16691	-0-	-10868	-0-	364	1	15736	3	Y	535	531	1			12
							2	4	589	9							

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
12	43028	X	16027	-0-	-27001	-0-	690	1	14199	3	Y	1032	1102	0			14
							3	4	1135	9							
01	DLQ G-10		11958	-0-	11958	11958	489	1	10582	3	Y	805	768	0			51
							1	4	886	9							
02	DLQ G-10		29942	-0-	29942	41900	748	1	28244	3	Y	862	687	0			226
							2	4	948	9							
03	46907	X	5007	-0-	-41900	-0-	258	1	4551	3	Y	179	395	0			10
							1	4	197	9							
*04	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	538	1	22903	3	Y	653	645	1			18
							2	4	718	9							
*05	28377	X	28377	-0-	-0-	-0-	622	1	26948	3	Y	731	724	1			17
							3	4	804	9							

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
12	155	X	152	-0-	-3	-0-	7	1	59	3	Y	78	4	0			74
							86	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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	253	3	1			250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	174	1	3098	3	Y	254	240	0			14
							279	9									
01	DLQ G-10		68954	-0-	68954	68954	2045	1	61709	3	Y	4724	4442	0			296
							4	4	5196	9							
02	DLQ G-10		44739	-0-	44739	113693	1792	1	42920	3	Y	22	258	0			60
							3	4	24	9							
03	DLQ G-10		29155	-0-	29155	142848	744	1	28213	3	Y	176	191	0			45
							4	4	194	9							
*04	170699	X	27851	-0-	-142848	-0-	635	1	27012	3	Y	183	223	1			5
							3	4	201	9							
05	15624	X	14120	-0-	-1504	-0-	320	1	13711	3	Y	79	121	1			3
							2	4	87	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	626	1	11155	3	Y	860	866	0			124
							9	4	946	9							
01	DLQ G-10		18944	-0-	18944	18944	783	1	16811	3	Y	1227	1270	0			81
							1350	9									
02	DLQ G-10		16835	-0-	16835	35779	700	1	15242	3	Y	811	698	0			194
							1	4	892	9							
03	54944	X	19165	-0-	-35779	-0-	445	1	16899	3	Y	1654	1648	0			200
							2	4	1819	9							
*04	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	410	1	17441	3	Y	1236	1247	1			189
							2	4	1360	9							
*05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	360	1	15440	3	Y	1291	1306	1			185
							2	4	1420	9							

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10		-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-

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
12	90117	X	22330	-0-	-67787	-0-	1312	1	19437	3	Y	1430	1508	0			10
							8	4	1573	9							
01	90117	X	10721	-0-	-79396	-0-	909	1	9049	3	Y	688	655	0			43
							6	4	757	9							
02	81396	X	11456	-0-	-69940	-0-	99	1	10883	3	Y	431	449	0			25
							474	9									
03	90117	X	12486	-0-	-77631	-0-	320	1	12135	3	Y	26	40	0			11
							2	4	29	9							
*04	51060	X	14461	-0-	-36599	-0-	329	1	13996	3	Y	123	131	1			3
							1	4	135	9							
05	22320	X	11369	-0-	-10951	-0-	258	1	11107	3	Y	3	6	1			8
							1	4	3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 02/02/2012 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
12	930	X	154	-0-	-776	-0-	13	1	73	3	Y	62	6	0			56
							68	9									
01	DLQ G-10		323	-0-	323	323	28	1	294	3	Y	1	56	0			1
							1	9									
02	DLQ G-10		5039	-0-	5039	5362	276	1	4259	3	Y	458	99	0			360
							504	9									
03	DLQ G-10		5007	-0-	5007	10369	132	1	4868	3	Y	5	362	0			3
							1	4	6	9							
*04	T. A.		7849	-0-	7849	18218	183	1	7636	3	Y	26	26	1			3
							1	4	29	9							
*05	7852	J	189	-0-	-7663	18218	3	1	113	3	Y	66	65	1			4
							73	9									

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
12	83547	X	-0-	-0-	-83547	-0-					Y	-0-					15
01	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					Y	-0-					-0-
03	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	25389	X	713	-0-	-24676	-0-	58	1	513	3	Y	128	40	0			92
							1	4	141	9							
01	25389	X	1949	-0-	-23440	-0-	168	1	1687	3	Y	83	167	0			8
							3	4	91	9							
02	22932	X	236	-0-	-22696	-0-	5	1	207	3	Y	22	29	0			1
							24	9									
03	25389	X	269	-0-	-25120	-0-	7	1	249	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*04	1890	X	145	-0-	-1745	-0-	3	1	136	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1953	X	1562	-0-	-391	-0-	34	1	1525	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	91	1	1068	3	Y	162	84	0			78
							1	4	178	9							
01	DLQ G-10		2833	-0-	2833	2833	196	1	2479	3	Y	141	207	0			12
							3	4	155	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2833					Y	117	125	0			4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-	4	0			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-

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
12	64790	X	-0-	-0-	-64790	-0-					Y	-0-					-0-
01	64790	X	-0-	-0-	-64790	-0-					Y	-0-					-0-
02	58520	X	5798	-0-	-52722	-0-	63	1	5243	3	Y	447	433	0			14
							492	9									
03	64790	X	29389	-0-	-35401	-0-	654	1	24803	3	Y	3572	3502	0			84
							3	4	3929	9							
*04	31574	X	31574	-0-	-0-	-0-	647	1	27539	3	Y	3077	3075	1			86
							3	4	3385	9							
*05	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	477	1	20254	3	Y	2031	2068	1			47
							2	4	2234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	23281	X	14039	-0-	-9242	-0-	1548	1	11482	3	Y	910	890	0			88
							8	4	1001	9							
01	DLQ G-10		19127	-0-	19127	19127	1678	1	16119	3	Y	1192	1203	0			77
							19	4	1311	9							
02	DLQ G-10		5154	-0-	5154	24281	100	1	4345	3	Y	644	698	0			23
							1	4	708	9							
03	DLQ G-10		6159	-0-	6159	30440	144	1	5469	3	Y	495	505	0			13
							1	4	545	9							
*04	DLQ G-10		5892	-0-	5892	36332	126	1	5347	3	Y	380	382	1			11
							1	4	418	9							
*05	46170	X	9838	-0-	-36332	-0-	219	1	9499	3	Y	108	119	1			3
							1	4	119	9							

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
12	68572	X	11581	-0-	-56991	-0-	617	1	10181	3	Y	712	790	0			30
							783	9									
01	68572	X	25671	-0-	-42901	-0-	679	1	23063	3	Y	1754	1673	0			111
							1929	9									
02	61936	X	13585	-0-	-48351	-0-	565	1	12824	3	Y	178	30	0			259
							196	9									
03	51026	X	10423	-0-	-40603	-0-	335	1	8792	3	Y	1177	1381	0			55
							1	4	1295	9							
*04	31260	X	14410	-0-	-16850	-0-	297	1	12637	3	Y	1341	1358	1			38
							1	4	1475	9							
05	25668	X	13105	-0-	-12563	-0-	265	1	11493	3	Y	1224	1250	1			29
							1	4	1346	9							

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
12	96007	X	22893	-0-	-73114	-0-	1212	1	20008	3	Y	1520	1552	0			132
							1	4	1672	9							
01	96007	X	53571	-0-	-42436	-0-	1419	1	48162	3	Y	3626	3527	0			231
							1	4	3989	9							
02	86716	X	28354	-0-	-58362	-0-	1179	1	26737	3	Y	398	66	0			563
							438	9									
03	96007	X	21650	-0-	-74357	-0-	700	1	18397	3	Y	2318	2763	0			118
							3	4	2550	9							
*04	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	580	1	24686	3	Y	2526	2573	1			71
							3	4	2779	9							
*05	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	577	1	25051	3	Y	462	568	1			12
							3	4	508	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-	Y	-0-	-0-
01	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-	Y	-0-	-0-
02	24920	X	-0-	-0-	-24920	-0-	Y	-0-	-0-
03	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	14353	X	1730	-0-	-12623	-0-	106	1	1620	3	Y	4	4	0			24
							4	9									
01	DLQ G-10		781	-0-	781	781	27	1	708	3	Y	42	63	0			3
							46	9									
02	DLQ G-10		1856	-0-	1856	2637	54	1	1535	3	Y	243	234	0			12
							267	9									
03	6549	X	3912	-0-	-2637	-0-	96	1	3631	3	Y	167	171	0			8
							1	4	184	9							
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	97	1	4121	3	Y	154	158	1			4
							169	9									
*05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	175	1	7656	3	Y	282	283	1			7
							1	4	310	9							

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
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	304	1	3601	3	Y	294	280	0			26
							323	9									
01	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	82	1	1006	3	Y	64	85	0			5
							70	9									
02	DLQ G-10		6284	-0-	6284	7442	334	1	5800	3	Y	136	120	0			21
							150	9									
03	DLQ G-10		2564	-0-	2564	10006	62	1	2407	3	Y	86	100	0			7
							95	9									
*04	11043	X	1037	-0-	-10006	-0-	23	1	968	3	Y	42	48	1			1
							46	9									
05	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	29	1	1225	3	Y	40	46	1			1
							44	9									

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
12	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	624	1	7221	3	Y	572	560	0			18
							629	9									
01	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	79	1	2053	3	Y	149	157	0			10
							164	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2296					Y	3	6	0			7
03	DLQ G-10		1146	-0-	1146	3442	28	1	1077	3	Y	37	43	0			1
							41	9									
*04	40	J	40	-0-	-0-	3442	1	1	38	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3442					Y	-0-					1

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	3277	-0-	-8472	-0-	380	1	2574	3	Y	294	200	0			118
							323	9									
01	DLQ G-10		3323	-0-	3323	3323	475	1	2686	3	Y	147	252	0			13
							162	9									
02	DLQ G-10		15186	-0-	15186	18509	728	1	11943	3	Y	2285	1759	0			539
							1	4	2514	9							
03	21592	X	3083	-0-	-18509	-0-	57	1	2154	3	Y	793	956	0			376
							872	9									
*04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	144	1	6148	3	Y	705	703	1			378
							1	4	776	9							
*05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	134	1	5825	3	Y	1147	1138	1			385
							1	4	1262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22382	X	11704	-0-	-10678	-0-	1525	1	9222	3	Y	870	716	0			198
							957	9									
01	DLQ G-10		10875	-0-	10875	10875	1262	1	8966	3	Y	588	743	0			43
							647	9									
02	DLQ G-10		21735	-0-	21735	32610	1105	1	19079	3	Y	1409	940	0			512
							1	4	1550	9							
03	43473	X	10863	-0-	-32610	-0-	255	1	9697	3	Y	827	976	0			363
							1	4	910	9							
*04	10560	X	10516	-0-	-44	-0-	231	1	9829	3	Y	414	423	1			354
							1	4	455	9							
05	10912	X	6072	-0-	-4840	-0-	126	1	5459	3	Y	442	452	1			353
							1	4	486	9							

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
12	46996	X	484	-0-	-46512	-0-	89	1	348	3	Y	18	28	0			14
							27	4	20	9							
01	46996	X	902	-0-	-46094	-0-	140	1	587	3	Y	38	49	0			3
							133	4	42	9							
02	42448	X	8221	-0-	-34227	-0-	73	1	5379	3	Y	2517	1784	0			736
							2769	9									
03	5859	X	4536	-0-	-1323	-0-	93	1	3541	3	Y	820	1340	0			216
							902	9									
*04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	93	1	3966	3	Y	2185	2336	1			65
							2404	9									
05	9114	X	3018	-0-	-6096	-0-	53	1	2236	3	Y	664	783	1			97
							730	9									

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
12	62651	X	5500	-0-	-57151	-0-	324	1	4729	3	Y	402	366	0			88
							5	4	442	9							
01	62651	X	10606	-0-	-52045	-0-	411	1	9446	3	Y	680	723	0			45
							1	4	748	9							
02	56588	X	10777	-0-	-45811	-0-	417	1	9680	3	Y	617	542	0			120
							1	4	679	9							
03	14021	X	13358	-0-	-663	-0-	307	1	11638	3	Y	1283	1260	0			143
							2	4	1411	9							
*04	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	325	1	13835	3	Y	894	900	1			137
							2	4	983	9							
*05	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	306	1	13244	3	Y	872	882	1			133
							2	4	959	9							

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
12	93403	X	4295	-0-	-89108	-0-	304	1	3672	3	Y	286	286	0			40
							4	4	315	9							
01	93403	X	12985	-0-	-80418	-0-	591	1	11449	3	Y	858	843	0			55
							1	4	944	9							
02	84364	X	7394	-0-	-76970	-0-	248	1	6578	3	Y	516	442	0			129
							568	9									
03	22103	X	9969	-0-	-12134	-0-	226	1	8715	3	Y	934	926	0			137
							1	4	1027	9							
*04	13020	X	7039	-0-	-5981	-0-	148	1	6460	3	Y	391	404	1			124
							1	4	430	9							
05	12989	X	8029	-0-	-4960	-0-	163	1	7020	3	Y	768	774	1			131
							1	4	845	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	91822	X	4757	-0-	-87065	-0-	238	1	4109	3	Y	370	318	0			106
							3	4	407	9							
01	91822	X	13114	-0-	-78708	-0-	502	1	11685	3	Y	843	893	0			56
							927	9									
02	82936	X	13058	-0-	-69878	-0-	564	1	12032	3	Y	419	364	0			111
							1	4	461	9							
03	15892	X	13881	-0-	-2011	-0-	325	1	12327	3	Y	1115	1101	0			125
							2	4	1227	9							
*04	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	340	1	14491	3	Y	867	871	1			121
							2	4	954	9							
05	13361	X	10626	-0-	-2735	-0-	221	1	9485	3	Y	835	844	1			117
							1	4	919	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21266	X	9450	-0-	-11816	-0-	151	1	8510	3	Y	716	660	0			78
							1	4	788	9							
01	DLQ G-10		6202	-0-	6202	6202	120	1	5648	3	Y	394	445	0			27
							1	4	433	9							
02	DLQ G-10		10115	-0-	10115	16317	218	1	9754	3	Y	129	151	0			5
							1	4	142	9							
03	25544	X	9227	-0-	-16317	-0-	224	1	8589	3	Y	375	371	0			9
							1	4	413	9							
*04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	105	1	4322	3	Y	289	290	1			8
							318	9									
05	11191	X	5116	-0-	-6075	-0-	117	1	4870	3	Y	117	123	1			3
							1	4	129	9							

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
12	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	372	1	2391	3	Y	176	179	0			11
							17	4	1332	5							
02	DLQ G-10		13085	-0-	13085	17391	144	1	9968	3	Y	1491	1467	0			35
							1	4	1332	5							
03	23670	X	6279	-0-	-17391	-0-	125	1	4660	3	Y	1337	792	0			580
							1	4	22	5							
*04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	145	1	6139	3	Y	1468	1646	1			402
							1	4	1615	9							
05	9176	X	4443	-0-	-4733	-0-	91	1	3787	3	Y	513	755	1			338
							564	9									

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
12	51336	X	9273	-0-	-42063	-0-	767	1	7868	3	Y	580	610	0			28
							638	9									
01	DLQ G-10		10158	-0-	10158	10158	654	1	8779	3	Y	659	645	0			42
							725	9									
02	DLQ G-10		16229	-0-	16229	26387	830	1	14265	3	Y	1030	968	0			104
							1	4	1133	9							
03	38167	X	11780	-0-	-26387	-0-	276	1	10471	3	Y	938	1006	0			36
							1	4	1032	9							
*04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	270	1	11509	3	Y	735	750	1			21
							1	4	809	9							
05	17980	X	11475	-0-	-6505	-0-	243	1	10518	3	Y	648	668	1			15
							1	4	713	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22661	X	4745	-0-	-17916	-0-	491	1	3928	3	Y	296	304	0			38
							326	9									
01	DLQ G-10		3415	-0-	3415	3415	296	1	2896	3	Y	203	227	0			14
							223	9									
02	DLQ G-10		17088	-0-	17088	20503	662	1	15570	3	Y	777	781	0			10
							1	4	855	9							
03	28145	X	7642	-0-	-20503	-0-	165	1	6347	3	Y	1026	529	0			507
							1	4	1129	9							
*04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	132	1	5596	3	Y	383	396	1			494
							1	4	421	9							
05	14818	X	6391	-0-	-8427	-0-	139	1	5976	3	Y	249	267	1			489
							1	4	274	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
12	25766	X	25766	-0-	-0-	-0-	432	1	23293	3	Y	1850	1808	0			82
							6	4	2035	9							
01	DLQ G-10		34965	-0-	34965	34965	642	1	31691	3	Y	2389	2319	0			152
							4	4	2628	9							
02	DLQ G-10		20316	-0-	20316	55281	434	1	18088	3	Y	1629	1746	0			35
							2	4	1792	9							
03	70207	X	14926	-0-	-55281	-0-	357	1	13761	3	Y	733	751	0			17
							2	4	806	9							
*04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	352	1	15233	3	Y	723	720	1			20
							2	4	795	9							
05	22537	X	21078	-0-	-1459	-0-	454	1	19655	3	Y	879	875	1			20
							2	4	967	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	543	1	29595	3	Y	2364	2296	0			106
							6	4	2600	9							
01	DLQ G-10		14949	-0-	14949	14949	275	1	13585	3	Y	988	1029	0			65
							2	4	1087	9							
02	DLQ G-10		12629	-0-	12629	27578	268	1	11409	3	Y	864	901	0			28
							2	4	950	9							
03	48277	X	20699	-0-	-27578	-0-	508	1	19157	3	Y	937	943	0			22
							3	4	1031	9							
*04	29435	X	29435	-0-	-0-	-0-	655	1	27869	3	Y	825	824	1			23
							3	4	908	9							
*05	29485	X	29485	-0-	-0-	-0-	641	1	27859	3	Y	893	894	1			21
							3	4	982	9							

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
12	32364	X	28060	-0-	-4304	-0-	495	1	26833	3	Y	659	656	0			23
							7	4	725	9							
01	DLQ G-10		23426	-0-	23426	23426	430	1	21224	3	Y	1608	1529	0			102
							3	4	1769	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23426					Y	-0-					102
03	23426	X	-0-	-0-	-23426	-0-					Y	-0-					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102
05	25947	X	16115	-0-	-9832	-0-	355	1	15385	3	Y	340	342	1			8
							2	4	374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	89	-0-	-26540	-0-	2	1	87	3	Y	-0-	20	0			-0-
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	18	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
03	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37435	X	37435	-0-	-0-	-0-	625	1	33917	3	Y	2622	2632	0			8
							9	4	2884	9							
01	DLQ G-10		26106	-0-	26106	26106	479	1	23635	3	Y	1808	1703	0			113
							3	4	1989	9							
02	DLQ G-10		17678	-0-	17678	43784	402	1	16848	3	Y	387	489	0			11
							2	4	426	9							
03	64365	X	20581	-0-	-43784	-0-	514	1	19481	3	Y	530	529	0			12
							3	4	583	9							
*04	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	519	1	22077	3	Y	470	469	1			13
							2	4	517	9							
05	32023	X	19057	-0-	-12966	-0-	419	1	18170	3	Y	424	426	1			10
							2	4	466	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35119	X	35119	-0-	-0-	-0-	584	1	31800	3	Y	2478	2468	0			104
							9	4	2726	9							
01	DLQ G-10		35206	-0-	35206	35206	647	1	31920	3	Y	2395	2346	0			153
							4	4	2635	9							
02	DLQ G-10		24372	-0-	24372	59578	516	1	21660	3	Y	1994	2146	0			1
							3	4	2193	9							
03	85226	X	25648	-0-	-59578	-0-	605	1	22955	3	Y	1895	1852	0			44
							3	4	2085	9							
*04	28766	X	28766	-0-	-0-	-0-	618	1	26293	3	Y	1684	1681	1			47
							3	4	1852	9							
05	32829	X	22854	-0-	-9975	-0-	478	1	20579	3	Y	1631	1637	1			38
							2	4	1794	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	4054	-0-	-13151	-0-	321	1	3608	3	Y	114	126	0			6
							125	9									
01	DLQ G-10		4562	-0-	4562	4562	218	1	4010	3	Y	304	291	0			19
							334	9									
02	DLQ G-10		8840	-0-	8840	13402	351	1	8102	3	Y	351	351	0			19
							1	4	386	9							
03	19788	X	6386	-0-	-13402	-0-	154	1	5815	3	Y	378	381	0			16
							1	4	416	9							
*04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	171	1	7280	3	Y	377	382	1			11
							1	4	415	9							
*05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	179	1	7736	3	Y	310	319	1			7
							1	4	341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	56824	X	56824	-0-	-0-	-0-	947	1	51496	3	Y	3970	3996	0			26
							14	4	4367	9							
01	DLQ G-10		43311	-0-	43311	43311	786	1	39227	3	Y	2994	2832	0			188
							5	4	3293	9							
02	DLQ G-10		20294	-0-	20294	63605	432	1	19223	3	Y	579	747	0			20
							2	4	637	9							
03	68294	X	4689	-0-	-63605	-0-	109	1	4386	3	Y	175	191	0			4
							1	4	193	9							
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	41354	X	36059	-0-	-5295	-0-	783	1	34118	3	Y	1049	1028	1			25
							4	4	1154	9							

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
12	17794	X	8296	-0-	-9498	-0-	655	1	6946	3	Y	632	538	0			154
							695	9									
01	DLQ G-10		9130	-0-	9130	9130	368	1	8159	3	Y	548	663	0			39
							603	9									
02	DLQ G-10		18943	-0-	18943	28073	729	1	18206	3	Y	6	39	0			6
							1	4	7	9							
03	DLQ G-10		1274	-0-	1274	29347	31	1	1176	3	Y	61	61	0			6
							67	9									
*04	T. A.		1565	-0-	1565	30912	35	1	1465	3	Y	59	63	1			2
							65	9									
05	T. A.		42	-0-	42	30954	1	1	39	3	Y	2	3	1			5
							2	9									

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
12	41256	X	41256	-0-	-0-	-0-	684	1	37406	3	Y	2868	2902	0			60
							11	4	3155	9							
01	DLQ G-10		38134	-0-	38134	38134	693	1	34555	3	Y	2620	2514	0			166
							4	4	2882	9							
02	DLQ G-10		14819	-0-	14819	52953	371	1	13878	3	Y	516	653	0			29
							2	4	568	9							
03	54325	X	1372	-0-	-52953	-0-	32	1	1282	3	Y	53	81	0			1
							58	9									
*04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	40052	X	-0-	-0-	-40052	-0-					Y	-0-					1

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
12	22413	X	1115	-0-	-21298	-0-	102	1	998	3	Y	14	78	0			4
							15	9									
01	DLQ G-10		711	-0-	711	711	24	1	635	3	Y	47	48	0			3
							52	9									
02	DLQ G-10		1844	-0-	1844	2555	37	1	880	3	Y	843	801	0			45
							927	9									
03	14932	X	12377	-0-	-2555	-0-	300	1	11394	3	Y	619	631	0			33
							2	4	681	9							
*04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	155	1	6547	3	Y	289	314	1			8
							1	4	318	9							
*05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	183	1	7807	3	Y	342	366	1			9
							1	4	376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	10041	-0-	-4901	-0-	513	1	8802	3	Y	660	682	0			16
							726	9									
01	DLQ G-10		3804	-0-	3804	3804	230	1	3304	3	Y	245	245	0			16
							270	9									
02	DLQ G-10		3115	-0-	3115	6919	133	1	2844	3	Y	125	127	0			14
							138	9									
03	10378	X	3459	-0-	-6919	-0-	84	1	3142	3	Y	212	211	0			15
							233	9									
*04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	82	1	3503	3	Y	192	202	1			5
							211	9									
05	10044	X	4293	-0-	-5751	-0-	92	1	4011	3	Y	173	184	1			4
							190	9									

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
12	26846	X	539	-0-	-26307	-0-	24	1	401	3	Y	104	30	0			82
							114	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	994	1	18703	3	Y	1428	1452	0			66
							1571	9									
01	DLQ G-10		9069	-0-	9069	9069	164	1	8244	3	Y	600	626	0			40
							1	4	660	9							
*02	DLQ G-10		10833	-0-	10833	19902	194	1	8546	3	Y	1902	1905	0			37
							1	4	2092	9							
03	DLQ G-10		10143	-0-	10143	30045	223	1	8384	3	Y	1395	1399	0			33
							1	4	1535	9							
*04	46702	X	16657	-0-	-30045	-0-	342	1	14528	3	Y	1623	1610	1			46
							2	4	1785	9							
*05	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	319	1	13831	3	Y	1727	1720	1			40
							2	4	1900	9							

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
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		87	-0-	87	87	2	1	79	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*04	26	J	26	-0-	-0-	87	1	1	24	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	33077	X	21096	-0-	-11981	-0-	1196	1	18227	3	Y	1521	1414	0			123
							1673	9									
01	DLQ G-10		23424	-0-	23424	23424	1470	1	20311	3	Y	1494	1519	0			98
							1643	9									
02	DLQ G-10		35018	-0-	35018	58442	1701	1	32394	3	Y	837	866	0			69
							2	4	921	9							
03	DLQ G-10		19680	-0-	19680	78122	469	1	17781	3	Y	1297	1294	0			72
							3	4	1427	9							
*04	98183	X	20061	-0-	-78122	-0-	430	1	18325	3	Y	1185	1224	1			33
							2	4	1304	9							
*05	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	461	1	19987	3	Y	1045	1092	1			25
							2	4	1150	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27156	X	3597	-0-	-23559	-0-	164	1	3180	3	Y	230	246	0			12
							253	9									
01	DLQ G-10		1740	-0-	1740	1740	31	1	1581	3	Y	116	120	0			8
							128	9									
*02	DLQ G-10		1328	-0-	1328	3068	24	1	1018	3	Y	260	207	0			61
							286	9									
03	4113	X	1045	-0-	-3068	-0-	23	1	843	3	Y	163	220	0			4
							179	9									
*04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	127	1	5397	3	Y	808	789	1			23
							1	4	889	9							
*05	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	218	1	9491	3	Y	1259	1234	1			29
							1	4	1385	9							

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
12	6882	X	4244	-0-	-2638	-0-	321	1	3608	3	Y	286	280	0			12
							315	9									
01	DLQ G-10		4683	-0-	4683	4683	190	1	4150	3	Y	312	304	0			20
							343	9									
02	DLQ G-10		8678	-0-	8678	13361	334	1	8312	3	Y	28	45	0			3
							1	4	31	9							
03	DLQ G-10		586	-0-	586	13947	15	1	541	3	Y	27	28	0			2
							30	9									
*04	T. A.		675	-0-	675	14622	15	1	631	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
*05	715	J	40	-0-	-675	14622	1	1	39	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	46304	X	46304	-0-	-0-	-0-	770	1	42041	3	Y	3164	3262	0			36
							13	4	3480	9							
01	DLQ G-10		45360	-0-	45360	45360	825	1	41085	3	Y	3132	2971	0			197
							5	4	3445	9							
02	DLQ G-10		29029	-0-	29029	74389	634	1	27349	3	Y	948	1122	0			23
							3	4	1043	9							
03	108214	X	33825	-0-	-74389	-0-	833	1	31419	3	Y	1426	1416	0			33
							4	4	1569	9							
*04	56650	X	56650	-0-	-0-	-0-	1247	1	53058	3	Y	2126	2099	1			60
							6	4	2339	9							
*05	57570	X	57570	-0-	-0-	-0-	1243	1	53978	3	Y	2130	2114	1			49
							6	4	2343	9							

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
12	102083	X	54213	-0-	-47870	-0-	904	1	49159	3	Y	3760	3814	0			30
							14	4	4136	9							
01	DLQ G-10		49267	-0-	49267	49267	893	1	44622	3	Y	3406	3222	0			214
							5	4	3747	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49267					Y	1	180	0			35
03	49267	X	-0-	-0-	-49267	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6996	X	-0-	-0-	-6996	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59241	X	48875	-0-	-10366	-0-	817	1	44174	3	Y	3520	3428	0			154
							12	4	3872	9							
01	DLQ G-10		27299	-0-	27299	27299	497	1	24793	3	Y	1824	1859	0			119
							3	4	2006	9							
02	DLQ G-10		14658	-0-	14658	41957	357	1	13554	3	Y	677	774	0			22
							2	4	745	9							
03	42023	X	66	-0-	-41957	-0-	2	1	61	3	Y	3	25	0			-0-
							3	9									
*04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	94	1	4068	3	Y	156	152	1			4
							172	9									
05	27683	X	9103	-0-	-18580	-0-	203	1	8706	3	Y	175	171	1			4
							1	4	193	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	291	1	15865	3	Y	1250	1230	0			70
							4	4	1375	9							
01	DLQ G-10		6845	-0-	6845	6845	127	1	6230	3	Y	443	483	0			30
							1	4	487	9							
02	DLQ G-10		7205	-0-	7205	14050	157	1	6683	3	Y	331	350	0			11
							1	4	364	9							
03	26331	X	12281	-0-	-14050	-0-	307	1	11489	3	Y	439	440	0			10
							2	4	483	9							
*04	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	361	1	15350	3	Y	587	581	1			16
							2	4	646	9							
*05	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	454	1	19720	3	Y	758	750	1			17
							2	4	834	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	0	W	73	-0-	73	487790	1	1	21	3	Y	46	2	0			44
							51	9									
01	0	W	16	-0-	16	487806	1	1	11	3	Y	4	48	0			-0-
							4	9									
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	487806					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	487806					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	487806					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		68	-0-	68	487874	1	1	64	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

12	18724	X	15463	-0-	-3261	-0-	255	1	13973	3	Y	1118	1084	0			48
							5	4	1230	9							
01	DLQ G-10		10478	-0-	10478	10478	193	1	9508	3	Y	705	707	0			46
							1	4	776	9							
02	DLQ G-10		7587	-0-	7587	18065	188	1	7152	3	Y	224	246	0			24
							1	4	246	9							
03	25054	X	6989	-0-	-18065	-0-	176	1	6412	3	Y	364	379	0			9
							1	4	400	9							
*04	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	485	1	20714	3	Y	1204	1179	1			34
							2	4	1324	9							
*05	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	384	1	16630	3	Y	167	173	1			3
							2	4	184	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

12	37589	X	37589	-0-	-0-	-0-	631	1	34057	3	Y	2630	2644	0			118
							8	4	2893	9							
01	DLQ G-10		38175	-0-	38175	38175	701	1	34615	3	Y	2595	2547	0			166
							4	4	2855	9							
02	DLQ G-10		27739	-0-	27739	65914	590	1	25483	3	Y	1512	1625	0			53
							3	4	1663	9							
03	98169	X	32255	-0-	-65914	-0-	733	1	28168	3	Y	3045	3027	0			71
							4	4	3350	9							
*04	34440	X	34440	-0-	-0-	-0-	724	1	31284	3	Y	2208	2217	1			62
							3	4	2429	9							
*05	53610	X	53610	-0-	-0-	-0-	1127	1	48904	3	Y	3248	3243	1			76
							6	4	3573	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

12	59613	X	14225	-0-	-45388	-0-	890	1	12240	3	Y	995	950	0			103
							1095	9									
01	DLQ G-10		15432	-0-	15432	15432	931	1	13443	3	Y	962	1000	0			65
							1058	9									
02	DLQ G-10		24104	-0-	24104	39536	1168	1	22285	3	Y	591	594	0			62
							1	4	650	9							
03	50996	X	11460	-0-	-39536	-0-	278	1	10592	3	Y	535	541	0			56
							1	4	589	9							
*04	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	251	1	10800	3	Y	502	544	1			14
							1	4	552	9							
05	21917	X	13093	-0-	-8824	-0-	276	1	12070	3	Y	678	717	1			17
							1	4	746	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43183	X	5092	-0-	-38091	-0-	241	1	4536	3	Y	286	352	0			16
							315	9									
01	DLQ G-10		2328	-0-	2328	2328	44	1	2115	3	Y	154	160	0			10
							169	9									
*02	DLQ G-10		7138	-0-	7138	9466	149	1	6245	3	Y	675	660	0			25
							1	4	743	9							
03	10994	X	1528	-0-	-9466	-0-	32	1	1262	3	Y	213	233	0			5
							234	9									
*04	14310	X	8167	-0-	-6143	-0-	159	1	6923	3	Y	985	962	1			28
							1	4	1084	9							
*05	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	255	1	10994	3	Y	1233	1209	1			28
							1	4	1356	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
12	40766	X	40766	-0-	-0-	-0-	684	1	36894	3	Y	2890	2864	0			128
							9	4	3179	9							
01	DLQ G-10		29701	-0-	29701	29701	542	1	26954	3	Y	2002	2001	0			129
							3	4	2202	9							
02	DLQ G-10		6027	-0-	6027	35728	136	1	5602	3	Y	262	339	0			52
							1	4	288	9							
03	DLQ G-10		9016	-0-	9016	44744	212	1	8141	3	Y	602	640	0			14
							1	4	662	9							
*04	55453	X	10709	-0-	-44744	-0-	227	1	9738	3	Y	675	670	1			19
							1	4	743	9							
05	22537	X	19847	-0-	-2690	-0-	413	1	18077	3	Y	1232	1218	1			29
							2	4	1355	9							

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
12	23746	X	22479	-0-	-1267	-0-	378	1	20341	3	Y	1596	1578	0			70
							4	4	1756	9							
01	DLQ G-10		24012	-0-	24012	24012	441	1	21769	3	Y	1635	1600	0			105
							3	4	1799	9							
02	DLQ G-10		18637	-0-	18637	42649	403	1	17136	3	Y	996	1091	0			10
							2	4	1096	9							
03	DLQ G-10		15847	-0-	15847	58496	372	1	14322	3	Y	1046	1032	0			24
							2	4	1151	9							
*04	77619	X	19123	-0-	-58496	-0-	408	1	17616	3	Y	997	993	1			28
							2	4	1097	9							
*05	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	645	1	28034	3	Y	1260	1255	1			29
							3	4	1386	9							

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
12	52297	X	11980	-0-	-40317	-0-	540	1	10595	3	Y	768	822	0			36
							845	9									
01	DLQ G-10		5841	-0-	5841	5841	109	1	5304	3	Y	388	399	0			25
							1	4	427	9							
*02	DLQ G-10		8080	-0-	8080	13921	164	1	6769	3	Y	1042	1061	0			6
							1	4	1146	9							
03	DLQ G-10		8476	-0-	8476	22397	195	1	7282	3	Y	907	892	0			21
							1	4	998	9							
*04	40272	X	17875	-0-	-22397	-0-	373	1	15873	3	Y	1479	1458	1			42
							2	4	1627	9							
*05	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	315	1	13678	3	Y	1488	1475	1			34
							2	4	1637	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	EOM BALANCE
12	24087	X	15023	-0-	-9064	-0-	678	1	13263	3	Y	984	1030	0	46
							1082	9							
01	DLQ G-10		8899	-0-	8899	8899	163	1	8078	3	Y	597	604	0	39
							1	4	657	9					
*02	DLQ G-10		7592	-0-	7592	16491	175	1	6551	3	Y	786	791	0	34
							1	4	865	9					
03	0	W	16155	-0-	16155	32646	379	1	14337	3	Y	1306	1309	0	31
							2	4	1437	9					
*04	0	W	20842	-0-	20842	53488	445	1	18911	3	Y	1349	1342	1	38
							2	4	1484	9					
*05	74438	X	20950	-0-	-53488	-0-	430	1	18661	3	Y	1688	1679	1	39
							2	4	1857	9					

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53196	X	897	-0-	-52299	-0-	254	1	601	3	Y	38	46	0	2
							42	9							
01	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	735	1	4264	3	Y	325	307	0	20
							358	9							
02	DLQ G-10		5260	-0-	5260	10617	499	1	4680	3	Y	74	91	0	3
							81	9							
03	0	W	2388	-0-	2388	13005	58	1	2202	3	Y	116	116	0	3
							128	9							
*04	0	W	1896	-0-	1896	14901	42	1	1773	3	Y	74	75	1	2
							81	9							
*05	20474	X	5573	-0-	-14901	-0-	115	1	5094	3	Y	331	326	1	8
							1	4	364	9					

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	EOM BALANCE
12	40424	X	8447	-0-	-31977	-0-	452	1	7436	3	Y	508	576	0	26
							559	9							
01	DLQ G-10		8790	-0-	8790	8790	161	1	7970	3	Y	598	586	0	38
							1	4	658	9					
02	DLQ G-10		5670	-0-	5670	14460	110	1	4747	3	Y	738	755	0	21
							1	4	812	9					
03	0	W	3961	-0-	3961	18421	91	1	3467	3	Y	366	378	0	9
							403	9							
*04	0	W	3863	-0-	3863	22284	82	1	3466	3	Y	286	287	1	8
							315	9							
*05	28364	X	6080	-0-	-22284	-0-	119	1	5188	3	Y	703	696	1	16
							1	4	773	9					

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	EOM BALANCE
12	58931	X	25544	-0-	-33387	-0-	424	1	23120	3	Y	1812	1794	0	80
							7	4	1993	9					
01	DLQ G-10		31789	-0-	31789	31789	584	1	28816	3	Y	2169	2111	0	138
							3	4	2386	9					
02	DLQ G-10		23506	-0-	23506	55295	526	1	22240	3	Y	670	808	0	-0-
							3	4	737	9					
03	0	W	17903	-0-	17903	73198	441	1	16682	3	Y	707	690	0	17
							2	4	778	9					
*04	0	W	30037	-0-	30037	103235	666	1	28326	3	Y	947	937	1	27
							3	4	1042	9					
*05	128164	X	24929	-0-	-103235	-0-	542	1	23470	3	Y	831	829	1	19
							3	4	914	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	89714	X	31746	-0-	-57968	-0-	531	1	28740	3	Y	2244	2230	0			100
							7	4	2468	9							
01	DLQ G-10		31376	-0-	31376	31376	577	1	28451	3	Y	2132	2095	0			137
							3	4	2345	9							
02	DLQ G-10		21899	-0-	21899	53275	464	1	19714	3	Y	1562	1673	0			26
							3	4	1718	9							
03	73710	X	20435	-0-	-53275	-0-	468	1	17986	3	Y	1798	1782	0			42
							3	4	1978	9							
*04	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	366	1	15784	3	Y	1114	1125	1			31
							2	4	1225	9							
*05	30377	X	30377	-0-	-0-	-0-	629	1	27842	3	Y	1729	1730	1			40
							3	4	1902	9							

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
12	0	W	2291	-0-	2291	75206	598	1	1565	3	Y	116	122	0			6
							128	9									
01	DLQ G-10		4427	-0-	4427	79633	431	1	3688	3	Y	280	268	0			18
							308	9									
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	79633					Y	-0-					18
03	DLQ G-10		1139	-0-	1139	80772	30	1	1109	3	Y	-0-					18
*04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	81773	23	1	978	3	Y	-0-					18
05	T. A.		1277	-0-	1277	83050	28	1	1248	3	Y	-0-					18

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
12	38564	X	12463	-0-	-26101	-0-	671	1	10899	3	Y	812	846	0			38
							893	9									
01	DLQ G-10		13612	-0-	13612	13612	251	1	12340	3	Y	927	906	0			59
							1	4	1020	9							
02	DLQ G-10		9745	-0-	9745	23357	194	1	8417	3	Y	1030	1065	0			24
							1	4	1133	9							
03	33565	X	10208	-0-	-23357	-0-	235	1	8912	3	Y	964	965	0			23
							1	4	1060	9							
*04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	211	1	8997	3	Y	762	764	1			21
							1	4	838	9							
05	13609	X	6589	-0-	-7020	-0-	132	1	5666	3	Y	718	724	1			17
							1	4	790	9							

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
12	12617	X	2373	-0-	-10244	-0-	126	1	2117	3	Y	118	164	0			8
							130	9									
01	DLQ G-10		3592	-0-	3592	3592	65	1	3256	3	Y	246	238	0			16
							271	9									
02	DLQ G-10		5547	-0-	5547	9139	122	1	4986	3	Y	398	401	0			13
							1	4	438	9							
03	13948	X	4809	-0-	-9139	-0-	115	1	4338	3	Y	323	328	0			8
							1	4	355	9							
*04	15690	X	5823	-0-	-9867	-0-	126	1	5355	3	Y	310	309	1			9
							1	4	341	9							
05	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	116	1	5058	3	Y	325	325	1			8
							1	4	358	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	68727	X	23006	-0-	-45721	-0-	903	1	20391	3	Y	1556	1582	0			72
							1712	9									
01	DLQ G-10		23882	-0-	23882	23882	436	1	21694	3	Y	1590	1558	0			104
							3	4	1749	9							
02	DLQ G-10		16137	-0-	16137	40019	351	1	14500	3	Y	1167	1024	0			247
							2	4	1284	9							
03	58662	X	18643	-0-	-40019	-0-	458	1	17148	3	Y	941	1166	0			22
							2	4	1035	9							
*04	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	678	1	28849	3	Y	1062	1054	1			30
							3	4	1168	9							
*05	26477	X	26477	-0-	-0-	-0-	580	1	25053	3	Y	765	770	1			18
							3	4	842	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25172	X	10313	-0-	-14859	-0-	583	1	9022	3	Y	644	700	0			32
							708	9									
01	DLQ G-10		8977	-0-	8977	8977	166	1	8141	3	Y	608	601	0			39
							1	4	669	9							
02	DLQ G-10		7572	-0-	7572	16549	151	1	6604	3	Y	742	747	0			34
							1	4	816	9							
03	26681	X	10132	-0-	-16549	-0-	233	1	8845	3	Y	957	969	0			22
							1	4	1053	9							
*04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	228	1	9694	3	Y	807	806	1			23
							1	4	888	9							
05	10323	X	6836	-0-	-3487	-0-	135	1	5807	3	Y	813	816	1			19
							1	4	894	9							

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
12	47058	X	21876	-0-	-25182	-0-	367	1	19786	3	Y	1562	1536	0			68
							5	4	1718	9							
01	DLQ G-10		23054	-0-	23054	23054	424	1	20902	3	Y	1568	1536	0			100
							3	4	1725	9							
02	DLQ G-10		15373	-0-	15373	38427	340	1	14510	3	Y	474	544	0			30
							2	4	521	9							
03	49834	X	11407	-0-	-38427	-0-	283	1	10697	3	Y	386	407	0			9
							2	4	425	9							
*04	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	468	1	19901	3	Y	556	549	1			16
							2	4	612	9							
05	23064	X	21863	-0-	-1201	-0-	476	1	20704	3	Y	619	614	1			14
							2	4	681	9							

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
12	76198	X	35448	-0-	-40750	-0-	1961	1	30959	3	Y	2298	2402	0			108
							2528	9									
01	76198	X	30446	-0-	-45752	-0-	555	1	27617	3	Y	2064	2039	0			133
							4	4	2270	9							
02	68824	X	23882	-0-	-44942	-0-	512	1	21429	3	Y	1762	1837	0			58
							3	4	1938	9							
03	35371	X	15947	-0-	-19424	-0-	368	1	14189	3	Y	1262	1290	0			30
							2	4	1388	9							
*04	34230	X	6663	-0-	-27567	-0-	142	1	6061	3	Y	417	435	1			12
							1	4	459	9							
05	35371	X	7917	-0-	-27454	-0-	166	1	7221	3	Y	481	500	1			12
							1	4	529	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	3239	-0-	-5534	-0-	749	1	2307	3	Y	166	180	0			8
							183	9									
01	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	307	1	1084	3	Y	79	82	0			5
							87	9									
02	DLQ G-10		4840	-0-	4840	6318	550	1	4151	3	Y	126	123	0			8
							139	9									
03	0	W	2097	-0-	2097	8415	48	1	1840	3	Y	190	189	0			9
							209	9									
*04	0	W	2269	-0-	2269	10684	48	1	2023	3	Y	180	184	1			5
							198	9									
*05	13001	X	2317	-0-	-10684	-0-	47	1	2062	3	Y	189	193	1			4
							208	9									

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
12	45198	X	14702	-0-	-30496	-0-	851	1	12846	3	Y	914	996	0			44
							1005	9									
01	DLQ G-10		15719	-0-	15719	15719	290	1	14250	3	Y	1070	1046	0			68
							2	4	1177	9							
02	DLQ G-10		14288	-0-	14288	30007	285	1	12323	3	Y	1525	1569	0			24
							2	4	1678	9							
03	48739	X	18732	-0-	-30007	-0-	432	1	16345	3	Y	1775	1757	0			42
							2	4	1953	9							
*04	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	446	1	18962	3	Y	1600	1597	1			45
							2	4	1760	9							
05	15810	X	13394	-0-	-2416	-0-	264	1	11373	3	Y	1596	1601	1			37
							1	4	1756	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
12	44144	X	4766	-0-	-39378	-0-	74	1	4321	3	Y	336	336	0			16
							1	4	370	9							
01	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	396	1	19725	3	Y	1505	1426	0			95
							2	4	1656	9							
02	45808	X	18659	-0-	-27149	-0-	403	1	17426	3	Y	753	831	0			17
							2	4	828	9							
03	0	W	15852	-0-	15852	15852	392	1	14798	3	Y	600	603	0			14
							2	4	660	9							
*04	0	W	28625	-0-	28625	44477	638	1	27145	3	Y	763	756	1			21
							3	4	839	9							
05	0	W	28314	-0-	28314	72791	618	1	26812	3	Y	800	795	1			18
							3	4	880	9							

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
12	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					30
01	DLQ G-10		6764	-0-	6764	6764	125	1	6137	3	Y	455	456	0			29
							1	4	501	9							
02	DLQ G-10		11821	-0-	11821	18585	255	1	10795	3	Y	700	674	0			55
							1	4	770	9							
03	31760	X	13175	-0-	-18585	-0-	308	1	11836	3	Y	935	968	0			22
							2	4	1029	9							
*04	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	326	1	14093	3	Y	954	949	1			27
							2	4	1049	9							
*05	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	439	1	19043	3	Y	1346	1336	1			31
							2	4	1481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35216	X	19110	-0-	-16106	-0-	749	1	16920	3	Y	1310	1312	0			60
							1441	9									
01	DLQ G-10		22911	-0-	22911	22911	423	1	20767	3	Y	1563	1523	0			100
							2	4	1719	9							
02	DLQ G-10		14504	-0-	14504	37415	354	1	13240	3	Y	825	893	0			32
							2	4	908	9							
03	58732	X	21317	-0-	-37415	-0-	524	1	19774	3	Y	924	934	0			22
							3	4	1016	9							
*04	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-	641	1	27239	3	Y	656	660	1			18
							3	4	722	9							
*05	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	491	1	21181	3	Y	515	524	1			12
							2	4	567	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 01/15/2013 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
12	23436	X	2967	-0-	-20469	-0-	699	1	2129	3	Y	126	166	0			8
							139	9									
01	DLQ G-10		3066	-0-	3066	3066	422	1	2440	3	Y	185	181	0			12
							204	9									
02	DLQ G-10		4735	-0-	4735	7801	443	1	4178	3	Y	104	112	0			4
							114	9									
03	10111	X	2310	-0-	-7801	-0-	55	1	2051	3	Y	185	185	0			4
							204	9									
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	67	1	2849	3	Y	209	207	1			6
							230	9									
*05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	118	1	5236	3	Y	269	267	1			6
							1	4	296	9							

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
12	47337	X	5778	-0-	-41559	-0-	256	1	5130	3	Y	356	398	0			18
							392	9									
01	47337	X	1437	-0-	-45900	-0-	28	1	1309	3	Y	91	103	0			6
							100	9									
02	42756	X	5588	-0-	-37168	-0-	126	1	4764	3	Y	634	620	0			20
							1	4	697	9							
03	0	W	146	-0-	146	146	4	1	127	3	Y	14	34	0			-0-
							15	9									
*04	0	W	558	-0-	558	704	12	1	499	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
05	0	W	10758	-0-	10758	11462	216	1	9621	3	Y	836	817	1			19
							1	4	920	9							

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
12	38626	X	5113	-0-	-33513	-0-	231	1	4548	3	Y	304	352	0			16
							334	9									
01	38626	X	654	-0-	-37972	-0-	13	1	599	3	Y	38	51	0			3
							42	9									
02	34888	X	786	-0-	-34102	-0-	16	1	673	3	Y	88	88	0			3
							97	9									
03	24030	X	-0-	-0-	-24030	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*04	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	52	1	2468	3	Y	165	162	1			4
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23164	X	23164	-0-	-0-	-0-	386	1	20934	3	Y	1672	1624	0			72
							5	4	1839	9							
01	DLQ G-10		26254	-0-	26254	26254	481	1	23802	3	Y	1789	1747	0			114
							3	4	1968	9							
02	DLQ G-10		11887	-0-	11887	38141	262	1	10924	3	Y	635	704	0			45
							2	4	699	9							
03	52975	X	14834	-0-	-38141	-0-	361	1	13635	3	Y	760	787	0			18
							2	4	836	9							
*04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	224	1	9662	3	Y	428	434	1			12
							1	4	471	9							
05	19809	X	15647	-0-	-4162	-0-	337	1	14482	3	Y	751	751	1			18
							2	4	826	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38595	X	21671	-0-	-16924	-0-	356	1	19740	3	Y	1428	1532	0			68
							4	4	1571	9							
01	DLQ G-10		28897	-0-	28897	28897	531	1	26192	3	Y	1974	1916	0			126
							3	4	2171	9							
02	DLQ G-10		18976	-0-	18976	47873	411	1	17591	3	Y	884	998	0			12
							2	4	972	9							
03	67750	X	19877	-0-	-47873	-0-	486	1	18454	3	Y	849	841	0			20
							3	4	934	9							
*04	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	445	1	18910	3	Y	415	423	1			12
							2	4	457	9							
05	28892	X	22416	-0-	-6476	-0-	488	1	21117	3	Y	735	738	1			17
							2	4	809	9							

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
12	96472	X	23928	-0-	-72544	-0-	491	1	21708	3	Y	1572	1684	0			76
							1729	9									
01	DLQ G-10		29539	-0-	29539	29539	551	1	26771	3	Y	2015	1962	0			129
							2217	9									
02	DLQ G-10		46015	-0-	46015	75554	1023	1	42878	3	Y	1919	1981	0			67
							3	4	2111	9							
03	101064	X	25510	-0-	-75554	-0-	600	1	22782	3	Y	1932	1950	0			49
							3	4	2125	9							
*04	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	460	1	19510	3	Y	1406	1416	1			39
							2	4	1547	9							
05	40269	X	34824	-0-	-5445	-0-	743	1	32564	3	Y	1375	1392	1			32
							4	4	1513	9							

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
12	49073	X	8444	-0-	-40629	-0-	344	1	7513	3	Y	534	584	0			26
							587	9									
01	38626	X	14473	-0-	-24153	-0-	269	1	13111	3	Y	992	955	0			63
							2	4	1091	9							
02	26404	X	12469	-0-	-13935	-0-	250	1	11296	3	Y	837	872	0			28
							2	4	921	9							
03	0	W	14601	-0-	14601	14601	350	1	12976	3	Y	1157	1158	0			27
							2	4	1273	9							
*04	0	W	24527	-0-	24527	39128	526	1	22430	3	Y	1426	1413	1			40
							2	4	1569	9							
05	0	W	20856	-0-	20856	59984	445	1	19239	3	Y	1064	1067	1			24
							2	4	1170	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	173	1	9359	3	Y	578	590	0			10
							3	4	636	9							
01	9455	X	7709	-0-	-1746	-0-	142	1	6987	3	Y	526	502	0			34
							1	4	579	9							
*02	14504	X	7621	-0-	-6883	-0-	169	1	7016	3	Y	395	399	0			30
							1	4	435	9							
03	0	W	6979	-0-	6979	6979	165	1	6337	3	Y	433	453	0			10
							1	4	476	9							
*04	0	W	5545	-0-	5545	12524	119	1	5069	3	Y	324	325	1			9
							1	4	356	9							
05	0	W	4708	-0-	4708	17232	98	1	4293	3	Y	288	291	1			7
							1	4	317	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	11022	-0-	-789	-0-	185	1	9975	3	Y	782	774	0			34
							2	4	860	9							
01	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	275	1	13574	3	Y	1024	993	0			65
							2	4	1126	9							
02	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	250	1	10437	3	Y	898	941	0			22
							1	4	988	9							
03	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	256	1	9736	3	Y	1023	1021	0			24
							1	4	1125	9							
*04	14490	X	12825	-0-	-1665	-0-	271	1	11509	3	Y	949	946	1			27
							1	4	1044	9							
05	14973	X	8537	-0-	-6436	-0-	160	1	7013	3	Y	1238	1233	1			29
							1	4	1362	9							

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
12	111817	X	28445	-0-	-83372	-0-	582	1	25780	3	Y	1894	2000	0			90
							2083	9									
01	103726	X	32838	-0-	-70888	-0-	610	1	29767	3	Y	2237	2184	0			143
							2461	9									
02	84616	X	49465	-0-	-35151	-0-	1099	1	46086	3	Y	2070	2141	0			72
							3	4	2277	9							
03	81902	X	27182	-0-	-54720	-0-	636	1	24168	3	Y	2159	2176	0			55
							3	4	2375	9							
*04	54720	X	27702	-0-	-27018	-0-	590	1	25112	3	Y	1815	1819	1			51
							3	4	1997	9							
05	54777	X	26058	-0-	-28719	-0-	546	1	23631	3	Y	1707	1722	1			40
							3	4	1878	9							

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
12	94829	X	24523	-0-	-70306	-0-	503	1	22198	3	Y	1656	1722	0			93
							1822	9									
01	77562	X	31449	-0-	-46113	-0-	586	1	28500	3	Y	2148	2104	0			137
							2363	9									
02	78820	X	45875	-0-	-32945	-0-	1015	1	42609	3	Y	2044	2111	0			70
							3	4	2248	9							
03	0	W	25479	-0-	25479	25479	586	1	22255	3	Y	2395	2407	0			58
							3	4	2635	9							
*04	0	W	26109	-0-	26109	51588	546	1	23244	3	Y	2105	2104	1			59
							3	4	2316	9							
05	0	W	24317	-0-	24317	75905	500	1	21656	3	Y	1962	1974	1			46
							3	4	2158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31992	X	11368	-0-	-20624	-0-	395	1	10122	3	Y	774	786	0			36
							851	9									
01	22785	X	13485	-0-	-9300	-0-	244	1	12228	3	Y	920	897	0			59
							1	4	1012	9							
02	11592	X	8706	-0-	-2886	-0-	212	1	7774	3	Y	654	686	0			27
							1	4	719	9							
03	0	W	14607	-0-	14607	14607	356	1	13263	3	Y	896	902	0			21
							2	4	986	9							
*04	0	W	22853	-0-	22853	37460	502	1	21327	3	Y	929	924	1			26
							2	4	1022	9							
05	0	W	16158	-0-	16158	53618	353	1	15298	3	Y	460	470	1			11
							2	4	506	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3081	-0-	-1507	-0-	47	1	2595	3	N	397	401	0			24
							2	4	437	9							
01	1984	X	1683	-0-	-301	-0-	31	1	1596	3	N	51	54	0			21
							56	9									
02	4088	X	1894	-0-	-2194	-0-	29	1	1657	3	N	189	203	0			7
							208	9									
03	0	W	1680	-0-	1680	1680	29	1	1175	3	N	433	430	0			10
							476	9									
*04	0	W	3052	-0-	3052	4732	61	1	2644	3	N	315	306	1			9
							347	9									
05	0	W	4279	-0-	4279	9011	78	1	3604	3	N	542	529	1			13
							596	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	10422	-0-	-3466	-0-	157	1	8869	3	N	1266	1275	0			65
							3	4	1393	9							
01	10540	X	2647	-0-	-7893	-0-	47	1	2396	3	N	185	194	0			56
							204	9									
02	12544	X	3527	-0-	-9017	-0-	68	1	3164	3	N	268	314	0			10
							295	9									
03	10416	X	4632	-0-	-5784	-0-	108	1	4141	3	N	347	349	0			8
							1	4	382	9							
*04	10080	X	4435	-0-	-5645	-0-	92	1	3904	3	N	399	388	1			11
							439	9									
05	10416	X	4305	-0-	-6111	-0-	89	1	3891	3	N	295	288	1			7
							325	9									

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
12	37790	X	37790	-0-	-0-	-0-	625	1	34187	3	Y	2698	2652	0			120
							10	4	2968	9							
01	26075	X	26075	-0-	-0-	-0-	479	1	23662	3	Y	1755	1761	0			114
							3	4	1931	9							
02	57568	X	19940	-0-	-37628	-0-	435	1	18477	3	Y	932	1024	0			22
							3	4	1025	9							
03	0	W	23059	-0-	23059	23059	560	1	21277	3	Y	1108	1104	0			26
							3	4	1219	9							
*04	0	W	12448	-0-	12448	35507	271	1	11677	3	Y	454	467	1			13
							1	4	499	9							
05	0	W	22894	-0-	22894	58401	498	1	21586	3	Y	734	743	1			17
							3	4	807	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

12	18104	X	17523	-0-	-581	-0-	292	1	15851	3	Y	1250	1230	0			56
							5	4	1375	9							
01	0	W	19365	-0-	19365	19365	356	1	17557	3	Y	1318	1290	0			84
							2	4	1450	9							
02	0	W	12191	-0-	12191	31556	257	1	10901	3	Y	938	1009	0			13
							1	4	1032	9							
03	0	W	9927	-0-	9927	41483	232	1	8849	3	Y	768	763	0			18
							1	4	845	9							
*04	0	W	10375	-0-	10375	51858	223	1	9443	3	Y	644	644	1			18
							1	4	708	9							
*05	60554	X	8696	-0-	-51858	-0-	187	1	8059	3	Y	408	417	1			9
							1	4	449	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

12	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	278	1	14562	3	Y	1180	1130	0			50
							2	4	1298	9							
01	0	W	23014	-0-	23014	23014	421	1	20860	3	Y	1574	1524	0			100
							2	4	1731	9							
02	0	W	11857	-0-	11857	34871	283	1	11137	3	Y	395	464	0			31
							2	4	435	9							
03	0	W	11051	-0-	11051	45922	269	1	10279	3	Y	456	476	0			11
							1	4	502	9							
*04	0	W	10879	-0-	10879	56801	238	1	10225	3	Y	377	377	1			11
							1	4	415	9							
*05	64546	X	7745	-0-	-56801	-0-	169	1	7272	3	Y	275	279	1			6
							1	4	303	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

12	35216	X	27701	-0-	-7515	-0-	456	1	25101	3	Y	1942	1948	0			88
							8	4	2136	9							
01	35216	X	28508	-0-	-6708	-0-	524	1	25849	3	Y	1938	1902	0			124
							3	4	2132	9							
02	51884	X	18520	-0-	-33364	-0-	417	1	17475	3	Y	569	678	0			15
							2	4	626	9							
03	31000	X	16227	-0-	-14773	-0-	409	1	15502	3	Y	285	293	0			7
							2	4	314	9							
*04	30000	X	23788	-0-	-6212	-0-	526	1	22391	3	Y	790	775	1			22
							2	4	869	9							
05	28520	X	25342	-0-	-3178	-0-	546	1	23691	3	Y	1002	986	1			23
							3	4	1102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	9092	-0-	-9756	-0-	137	1	7434	3	N	1381	1392	0			77
							2	4	1519	9							
01	13144	X	3451	-0-	-9693	-0-	55	1	2701	3	N	632	615	0			94
							695	9									
02	17024	X	6475	-0-	-10549	-0-	121	1	5364	3	N	899	963	0			30
							1	4	989	9							
03	13392	X	2245	-0-	-11147	-0-	46	1	1774	3	N	386	407	0			9
							425	9									
*04	12960	X	4848	-0-	-8112	-0-	103	1	4341	3	N	367	357	1			10
							404	9									
*05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	177	1	7817	3	N	1012	998	1			23
							1	4	1113	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	12568	-0-	-3645	-0-	210	1	11387	3	Y	880	884	0			40
							3	4	968	9							
01	15066	X	12676	-0-	-2390	-0-	233	1	11495	3	Y	861	846	0			55
							1	4	947	9							
02	24388	X	8836	-0-	-15552	-0-	187	1	7898	3	Y	682	705	0			32
							1	4	750	9							
03	17484	X	9641	-0-	-7843	-0-	223	1	8478	3	Y	854	866	0			20
							1	4	939	9							
*04	16920	X	10892	-0-	-6028	-0-	235	1	10005	3	Y	592	595	1			17
							1	4	651	9							
05	12679	X	9893	-0-	-2786	-0-	206	1	8884	3	Y	729	732	1			17
							1	4	802	9							

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
12	92907	X	21191	-0-	-71716	-0-	435	1	19216	3	Y	1400	1490	0			68
							1540	9									
01	0	W	26498	-0-	26498	26498	495	1	24065	3	Y	1762	1714	0			116
							1938	9									
02	0	W	38047	-0-	38047	64545	848	1	35551	3	Y	1495	1558	0			53
							3	4	1645	9							
03	0	W	19741	-0-	19741	84286	463	1	17580	3	Y	1542	1555	0			40
							2	4	1696	9							
*04	0	W	20772	-0-	20772	105058	443	1	18851	3	Y	1342	1344	1			38
							2	4	1476	9							
*05	125354	X	20296	-0-	-105058	-0-	426	1	18435	3	Y	1303	1312	1			30
							2	4	1433	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 05/06/2013 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
12	26970	X	5586	-0-	-21384	-0-	85	1	4689	3	N	737	766	0			13
							1	4	811	9							
01	7502	X	1997	-0-	-5505	-0-	35	1	1822	3	N	127	131	0			9
							140	9									
*02	13860	X	3356	-0-	-10504	-0-	60	1	2786	3	N	464	458	0			15
							510	9									
03	5611	X	3187	-0-	-2424	-0-	70	1	2644	3	N	430	435	0			10
							473	9									
*04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	250	1	10653	3	N	1559	1229	1			340
							1	4	1715	9							
05	5611	X	3093	-0-	-2518	-0-	65	1	2818	3	N	191	197	1			4
							210	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50189	X	9955	-0-	-40234	-0-	383	1	8831	3	Y	674	686	0			30
							741	9									
01	33666	X	14550	-0-	-19116	-0-	267	1	13185	3	Y	996	963	0			63
							2	4	1096	9							
02	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	249	1	10211	3	Y	1116	1157	0			22
							1	4	1228	9							
03	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	335	1	12648	3	Y	1355	1345	0			32
							2	4	1491	9							
*04	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	325	1	13783	3	Y	1102	1103	1			31
							2	4	1212	9							
*05	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	331	1	14399	3	Y	776	790	1			18
							2	4	854	9							

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
12	55831	X	35188	-0-	-20643	-0-	587	1	31847	3	Y	2496	2472	0			112
							8	4	2746	9							
01	52142	X	33211	-0-	-18931	-0-	610	1	30118	3	Y	2254	2221	0			145
							4	4	2479	9							
02	55944	X	20357	-0-	-35587	-0-	439	1	18558	3	Y	1234	1341	0			38
							3	4	1357	9							
03	34751	X	21730	-0-	-13021	-0-	525	1	19912	3	Y	1173	1184	0			27
							3	4	1290	9							
*04	34050	X	12650	-0-	-21400	-0-	277	1	11937	3	Y	395	411	1			11
							1	4	435	9							
05	35185	X	23723	-0-	-11462	-0-	514	1	22284	3	Y	839	846	1			20
							3	4	923	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 06/23/2013 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
12	31558	X	18094	-0-	-13464	-0-	318	1	16556	3	N	1107	1113	0			20
							2	4	1218	9							
01	31672	X	31672	-0-	-0-	-0-	580	1	28691	3	N	2180	2062	0			138
							3	4	2398	9							
02	28504	X	15916	-0-	-12588	-0-	353	1	14823	3	N	671	788	0			21
							2	4	738	9							
03	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	445	1	16988	3	N	709	713	0			17
							2	4	780	9							
*04	30540	X	2610	-0-	-27930	-0-	59	1	2507	3	N	40	56	1			1
							44	9									
05	31558	X	135	-0-	-31423	-0-	3	1	132	3	N	-0-	1	1			16

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
12	94054	X	26292	-0-	-67762	-0-	539	1	23824	3	Y	1754	1848	0			84
							1929	9									
01	84072	X	30474	-0-	-53598	-0-	567	1	27623	3	Y	2076	2027	0			133
							2284	9									
02	79464	X	46575	-0-	-32889	-0-	1043	1	43702	3	Y	1661	1735	0			59
							3	4	1827	9							
03	79174	X	25340	-0-	-53834	-0-	603	1	22894	3	Y	1673	1689	0			43
							3	4	1840	9							
*04	56940	X	23146	-0-	-33794	-0-	498	1	21210	3	Y	1305	1311	1			37
							2	4	1436	9							
05	51553	X	21843	-0-	-29710	-0-	462	1	20057	3	Y	1202	1217	1			28
							2	4	1322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87575	X	34426	-0-	-53149	-0-	575	1	31111	3	Y	2484	2414	0			108
							8	4	2732	9							
01	35112	X	35112	-0-	-0-	-0-	645	1	31837	3	Y	2387	2342	0			153
							4	4	2626	9							
02	57876	X	23141	-0-	-34735	-0-	510	1	21434	3	Y	1085	1211	0			27
							3	4	1194	9							
03	33604	X	23534	-0-	-10070	-0-	574	1	21765	3	Y	1084	1086	0			25
							3	4	1192	9							
*04	33990	X	13946	-0-	-20044	-0-	303	1	13066	3	Y	524	534	1			15
							1	4	576	9							
05	35123	X	25112	-0-	-10011	-0-	542	1	23481	3	Y	987	988	1			23
							3	4	1086	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	97	1	5328	3	N	728	727	0			33
							1	4	801	9							
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	174	1	8556	3	N	90	115	0			8
							1	4	99	9							
02	4004	X	2394	-0-	-1610	-0-	40	1	2078	3	N	251	251	0			8
							276	9									
03	10633	X	2945	-0-	-7688	-0-	69	1	2658	3	N	198	201	0			5
							218	9									
*04	10290	X	3785	-0-	-6505	-0-	74	1	3144	3	N	515	506	1			14
							567	9									
05	8835	X	3592	-0-	-5243	-0-	73	1	3231	3	N	262	261	1			6
							288	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	2838	-0-	-14522	-0-	47	1	2595	3	Y	176	202	0			10
							2	4	194	9							
01	7037	X	970	-0-	-6067	-0-	15	1	758	3	Y	179	177	0			12
							197	9									
*02	10416	X	2724	-0-	-7692	-0-	43	1	2436	3	Y	223	228	0			7
							245	9									
*03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					7
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					7
*05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	89	1	3859	3	Y	414	418	1			10
							455	9									

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
12	95666	X	34528	-0-	-61138	-0-	705	1	31184	3	Y	2399	2420	0			108
							2639	9									
01	84878	X	36110	-0-	-48768	-0-	667	1	32741	3	Y	2456	2407	0			157
							2702	9									
02	77840	X	51202	-0-	-26638	-0-	1145	1	47804	3	Y	2045	2130	0			72
							3	4	2250	9							
03	77407	X	26695	-0-	-50712	-0-	628	1	23794	3	Y	2064	2083	0			53
							3	4	2270	9							
*04	61650	X	30075	-0-	-31575	-0-	643	1	27375	3	Y	1867	1868	1			52
							3	4	2054	9							
05	56699	X	30351	-0-	-26348	-0-	639	1	27711	3	Y	1816	1826	1			42
							3	4	1998	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120466	X	27566	-0-	-92900	-0-	459	1	24984	3	N	1924	1963	0			35
							7	4	2116	9							
01	81809	X	30954	-0-	-50855	-0-	569	1	28054	3	N	2116	2016	0			135
							3	4	2328	9							
02	88648	X	25048	-0-	-63600	-0-	534	1	22651	3	N	1691	1774	0			52
							3	4	1860	9							
03	27838	X	24017	-0-	-3821	-0-	568	1	21570	3	N	1705	1717	0			40
							3	4	1876	9							
*04	29970	X	941	-0-	-29029	-0-	20	1	860	3	N	55	93	1			2
							61	9									
05	30969	X	17771	-0-	-13198	-0-	372	1	16546	3	N	774	795	1			19
							2	4	851	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
12	43524	X	719	-0-	-42805	-0-	639	1	74	3	Y	-0-	135	0			-0-
							6	4									
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	1			Y	-0-					-0-
*02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	41	1	84	3	Y	-0-					-0-
*03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	92	X	NO RPT	-0-	-92	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84320	X	29819	-0-	-54501	-0-	494	1	26971	3	Y	2134	2092	0			94
							7	4	2347	9							
01	0	W	24066	-0-	24066	24066	441	1	21832	3	Y	1627	1616	0			105
							3	4	1790	9							
02	0	W	16603	-0-	16603	40669	364	1	15416	3	Y	746	819	0			32
							2	4	821	9							
03	59414	X	18745	-0-	-40669	-0-	458	1	17365	3	Y	836	848	0			20
							2	4	920	9							
*04	28860	X	10496	-0-	-18364	-0-	229	1	9875	3	Y	355	365	1			10
							1	4	391	9							
05	29822	X	20260	-0-	-9562	-0-	439	1	19053	3	Y	696	699	1			16
							2	4	766	9							

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
12	89125	X	15560	-0-	-73565	-0-	254	1	14073	3	Y	1116	1092	0			50
							5	4	1228	9							
01	89125	X	24349	-0-	-64776	-0-	447	1	22065	3	Y	1667	1611	0			106
							3	4	1834	9							
02	57708	X	14960	-0-	-42748	-0-	327	1	13795	3	Y	760	840	0			26
							2	4	836	9							
03	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	377	1	14343	3	Y	874	880	0			20
							2	4	961	9							
*04	23550	X	9425	-0-	-14125	-0-	205	1	8838	3	Y	346	356	1			10
							1	4	381	9							
05	24335	X	17904	-0-	-6431	-0-	387	1	16777	3	Y	671	675	1			16
							2	4	738	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26722	X	6661	-0-	-20061	-0-	106	1	5771	3	N	711	738	0			13
							2	4	782	9							
01	11532	X	3588	-0-	-7944	-0-	65	1	3262	3	N	237	234	0			16
							261	9									
02	15204	X	3914	-0-	-11290	-0-	86	1	3251	3	N	524	523	0			17
							1	4	576	9							
03	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	174	1	6630	3	N	906	902	0			21
							1	4	997	9							
*04	7530	X	6851	-0-	-679	-0-	142	1	6000	3	N	644	647	1			18
							1	4	708	9							
05	6696	X	6104	-0-	-592	-0-	122	1	5302	3	N	617	624	1			14
							1	4	679	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	112250					N	-0-					187
10	0	W	48286	-0-	48286	160536	1155	1	40139	3	N	6283	6319	1			151
							81	4	6911	9							
11	0	W	23865	-0-	23865	184401	386	1	21555	3	N	1717	1776	0			92
							35	4	1889	9							
*12	266327	X	81926	-0-	-184401	-0-	1292	1	70374	3	N	9310	9238	0			164
							19	4	10241	9							
01	93155	X	69954	-0-	-23201	-0-	1285	1	63487	3	N	4704	4563	0			305
							8	4	5174	9							
*02	84140	X	51088	-0-	-33052	-0-	1033	1	43682	3	N	5788	6085	0			8
							6	4	6367	9							
*03	93155	X	59111	-0-	-34044	-0-	1339	1	50750	3	N	6377	6236	0			149
							7	4	7015	9							
*04	79320	X	65967	-0-	-13353	-0-	1378	1	58651	3	N	5393	5391	0			151
							6	4	5932	9							
05	81964	X	52318	-0-	-29646	-0-	1080	1	46373	3	N	4418	4464	1			103
							5	4	4860	9							

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
*09	20937	X	-0-	-0-	-20937	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	793	1	3476	3	Y	278	266	0			12
							306	9									
01	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	1305	1	19491	3	Y	1489	1407	0			94
							1	4	1638	9							
02	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	1174	1	15326	3	Y	1204	1259	0			39
							1	4	1324	9							
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	253	1	9598	3	Y	1422	1401	0			60
							1	4	1564	9							
*04	0	W	12047	-0-	12047	12047	254	1	10803	3	Y	899	934	1			25
							1	4	989	9							
05	0	W	8702	-0-	8702	20749	176	1	7515	3	Y	918	956	1			22
							1	4	1010	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	EOM BALANCE
*07	128123	X	75182	-0-	-52941	-0-	1453	1	66220	3	N	6662	6202	0	460
							181	4	7328	9					
*08	128123	X	58460	-0-	-69663	-0-	1400	1	51883	3	N	4575	4771	0	264
							144	4	5033	9					
*09	123990	X	76604	-0-	-47386	-0-	1412	1	73106	3	N	1774	1925	0	113
							135	4	1951	9					
*10	128123	X	32384	-0-	-95739	-0-	836	1	28990	3	N	2269	2242	0	140
							62	4	2496	9					
*11	123990	X	29187	-0-	-94803	-0-	641	1	26815	3	N	1519	1577	0	82
							60	4	1671	9					
*12	128123	X	32687	-0-	-95436	-0-	555	1	29882	3	N	2038	2083	0	37
							8	4	2242	9					
*01	58559	X	29528	-0-	-29031	-0-	542	1	26765	3	N	2016	1924	0	129
							3	4	2218	9					
*02	71484	X	20673	-0-	-50811	-0-	448	1	18748	3	N	1340	1413	0	56
							3	4	1474	9					
*03	32736	X	21168	-0-	-11568	-0-	501	1	18993	3	N	1519	1539	0	36
							3	4	1671	9					
*04	0	W	23389	-0-	23389	23389	503	1	21408	3	N	1342	1340	1	38
							2	4	1476	9					
05	0	W	18918	-0-	18918	42307	401	1	17276	3	N	1127	1137	1	26
							2	4	1240	9					

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30752	X	8339	-0-	-22413	-0-	134	1	7314	3	N	809	815	0	14
							2	4	890	9					
*01	14880	X	6170	-0-	-8710	-0-	114	1	5598	3	N	415	402	0	27
							1	4	457	9					
*02	21000	X	7640	-0-	-13360	-0-	159	1	6850	3	N	573	581	0	19
							1	4	630	9					
*03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	281	1	10636	3	N	1120	1113	0	26
							1	4	1232	9					
*04	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	270	1	11474	3	N	1010	1008	1	28
							1	4	1111	9					
05	8339	X	5675	-0-	-2664	-0-	115	1	5048	3	N	465	480	1	11
							1	4	512	9					

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		40619	-0-	40619	40619	693	1	32924	3	N	6285	5878	0	407
							88	4	6914	9					
*08	T. A.		63048	-0-	63048	103667	1561	1	51821	3	N	8652	8575	0	484
							149	4	9517	9					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	103667					N	-0-			484
*10	T. A.		31323	-0-	31323	134990	746	1	26152	3	N	3971	4274	0	181
							57	4	4368	9					
11	T. A.		25862	-0-	25862	160852	493	1	21308	3	N	3650	3765	0	66
							46	4	4015	9					
*12	187270	X	26418	-0-	-160852	-0-	418	1	22128	3	N	3514	3518	0	62
							7	4	3865	9					
*01	86335	X	13025	-0-	-73310	-0-	241	1	11851	3	N	847	852	0	57
							1	4	932	9					
*02	77980	X	11590	-0-	-66390	-0-	222	1	9716	3	N	1501	1366	0	192
							1	4	1651	9					
03	86335	X	5728	-0-	-80607	-0-	130	1	4979	3	N	562	741	0	13
							1	4	618	9					
*04	0	W	3821	-0-	3821	3821	83	1	3498	3	N	218	225	1	6
							240	9							
05	0	W	5539	-0-	5539	9360	116	1	4947	3	N	432	435	1	10
							1	4	475	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34627	X	9592	-0-	-25035	-0-	157	1	8458	3	N	886	888	0			16
							3	4	975	9							
*01	10664	X	4939	-0-	-5725	-0-	91	1	4486	3	N	328	322	0			22
							1	4	361	9							
*02	14700	X	3763	-0-	-10937	-0-	83	1	3045	3	N	577	581	0			18
							635	9									
*03	11284	X	6330	-0-	-4954	-0-	143	1	5437	3	N	681	683	0			16
							1	4	749	9							
*04	9330	X	5812	-0-	-3518	-0-	123	1	5218	3	N	427	415	1			12
							1	4	470	9							
05	9579	X	6982	-0-	-2597	-0-	136	1	5973	3	N	794	776	1			18
							1	4	873	9							

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
12	129890	X	24217	-0-	-105673	-0-	1322	1	21179	3	Y	1560	1644	0			130
							1716	9									
01	129890	X	11131	-0-	-118759	-0-	600	1	9777	3	Y	685	768	0			47
							754	9									
02	40873	X	40873	-0-	-0-	-0-	1677	1	38956	3	Y	215	262	0			-0-
							3	4	237	9							
03	38874	X	19300	-0-	-19574	-0-	485	1	18355	3	Y	415	138	0			277
							3	4	457	9							
*04	37620	X	22863	-0-	-14757	-0-	517	1	22000	3	Y	313	420	1			170
							2	4	344	9							
05	45260	X	20862	-0-	-24398	-0-	469	1	20299	3	Y	84	196	1			166
							2	4	92	9							

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
12	77407	X	17789	-0-	-59618	-0-	287	1	15551	3	N	1770	1768	0			48
							4	4	1947	9							
*01	77407	X	22510	-0-	-54897	-0-	411	1	20427	3	N	1518	1468	0			98
							2	4	1670	9							
*02	18116	X	9036	-0-	-9080	-0-	153	1	8248	3	N	576	654	0			20
							1	4	634	9							
*03	17794	X	13422	-0-	-4372	-0-	308	1	11889	3	N	1112	1106	0			26
							2	4	1223	9							
*04	0	W	5471	-0-	5471	5471	115	1	4914	3	N	401	416	1			11
							1	4	441	9							
05	0	W	17030	-0-	17030	22501	349	1	15333	3	N	1224	1221	1			29
							2	4	1346	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2937	2769	1		195
*07	T. A.		29844	-0-	29844	29844	1104	1	28701	3	Y	35	27	0		203
							39	9								
*08	T. A.		26640	-0-	26640	56484	1212	1	25372	3	Y	51	46	0		208
							56	9								
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	56484					Y	-0-				208
*10	78566	X	22082	-0-	-56484	-0-	1204	1	20878	3	Y	-0-				208
*11	14580	X	11316	-0-	-3264	-0-	400	1	10313	3	Y	548	520	0		236
							603	9								
*12	15066	X	7200	-0-	-7866	-0-	619	1	6581	3	Y	-0-				236
*01	36880	X	36880	-0-	-0-	-0-	1646	1	32732	3	Y	2273	2352	0		157
							2	4	2500	9						
02	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	1295	1	16638	3	Y	998	1089	0		66
							1	4	1098	9						
03	15066	X	7254	-0-	-7812	-0-	155	1	5844	3	Y	1140	1152	0		54
							1	4	1254	9						
*04	0	W	9995	-0-	9995	9995	197	1	8341	3	Y	1324	1341	1		37
							1	4	1456	9						
05	0	W	8864	-0-	8864	18859	189	1	8169	3	Y	458	501	1		11
							1	4	504	9						

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	94370					N	-0-				237
10	T. A.		67155	-0-	67155	161525	1597	1	55661	3	N	8888	8892	1		233
							120	4	9777	9						
11	T. A.		57311	-0-	57311	218836	1192	1	49406	3	N	6002	5927	0		308
							111	4	6602	9						
*12	T. A.		60834	-0-	60834	279670	973	1	52743	3	N	6458	6650	0		116
							14	4	7104	9						
*01	325959	X	46289	-0-	-279670	-0-	850	1	42017	3	N	3106	3020	0		202
							5	4	3417	9						
*02	76888	X	28265	-0-	-48623	-0-	543	1	24148	3	N	3246	3405	0		43
							3	4	3571	9						
*03	85126	X	41018	-0-	-44108	-0-	932	1	35536	3	N	4132	4078	0		97
							5	4	4545	9						
*04	82380	X	49156	-0-	-33224	-0-	1026	1	43669	3	N	4051	4034	0		114
							5	4	4456	9						
*05	85126	X	24723	-0-	-60403	-0-	516	1	22163	3	N	1855	1910	1		43
							3	4	2041	9						

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-				66
10	24149	X	9089	-0-	-15060	-0-	209	1	7223	3	N	1492	1513	1		45
							16	4	1641	9						
11	23370	X	9977	-0-	-13393	-0-	202	1	8463	3	N	1175	1160	0		60
							19	4	1293	9						
*12	24149	X	6379	-0-	-17770	-0-	99	1	5440	3	N	762	808	0		14
							2	4	838	9						
*01	24149	X	6864	-0-	-17285	-0-	125	1	6228	3	N	464	448	0		30
							1	4	510	9						
*02	8204	X	3723	-0-	-4481	-0-	68	1	3153	3	N	456	471	0		15
							502	9								
*03	10323	X	5402	-0-	-4921	-0-	121	1	4575	3	N	641	641	0		15
							1	4	705	9						
*04	0	W	7259	-0-	7259	7259	150	1	6369	3	N	672	668	1		19
							1	4	739	9						
05	0	W	4294	-0-	4294	11553	84	1	3672	3	N	488	491	1		11
							537	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	163579						N	-0-					69
10	T. A.		34758	-0-	34758	198337		885	1	30790	3	N	2743	2743	1			69
								66	4	3017	9							
11	T. A.		33916	-0-	33916	232253		741	1	31115	3	N	1812	1788	0			93
								67	4	1993	9							
*12	T. A.		35718	-0-	35718	267971		599	1	32630	3	N	2254	2307	0			40
								10	4	2479	9							
*01	304958	X	36987	-0-	-267971	-0-		679	1	33521	3	N	2530	2409	0			161
								4	4	2783	9							
*02	91952	X	21887	-0-	-70065	-0-		464	1	19681	3	N	1581	1663	0			79
								3	4	1739	9							
*03	101804	X	24172	-0-	-77632	-0-		575	1	21802	3	N	1629	1670	0			38
								3	4	1792	9							
*04	0	W	26087	-0-	26087	26087		564	1	23983	3	N	1397	1396	1			39
								3	4	1537	9							
05	0	W	21865	-0-	21865	47952		465	1	20023	3	N	1250	1259	1			29
								2	4	1375	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	111422						N	-0-					191
10	134885	X	23463	-0-	-111422	-0-		577	1	19997	3	N	2587	2590	1			188
								43	4	2846	9							
11	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-		471	1	19560	3	N	1652	1749	0			91
								43	4	1817	9							
*12	29612	X	29612	-0-	-0-	-0-		482	1	26096	3	N	2753	2781	0			63
								6	4	3028	9							
*01	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-		369	1	18153	3	N	1329	1305	0			87
								2	4	1462	9							
*02	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-		186	1	9508	3	N	811	871	0			27
								1	4	892	9							
*03	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-		455	1	17483	3	N	1843	1827	0			43
								2	4	2027	9							
*04	0	W	3496	-0-	3496	3496		74	1	3135	3	N	261	297	1			7
								287	9									
05	0	W	16408	-0-	16408	19904		333	1	14732	3	N	1219	1233	1			29
								2	4	1341	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		89995	-0-	89995	313986		1438	1	78090	3	N	9496	9498	0			167
								20	4	10446	9							
*01	392582	X	78596	-0-	-313986	-0-		1446	1	71312	3	N	5300	5125	0			342
								8	4	5830	9							
*02	55659	X	55659	-0-	-0-	-0-		1136	1	48044	3	N	5884	6119	0			107
								7	4	6472	9							
*03	55461	X	55461	-0-	-0-	-0-		1258	1	47799	3	N	5815	5786	0			136
								7	4	6397	9							
*04	54991	X	54991	-0-	-0-	-0-		1145	1	48718	3	N	4657	4662	1			131
								5	4	5123	9							
*05	51705	X	51705	-0-	-0-	-0-		1069	1	46113	3	N	4106	4146	1			96
								5	4	4517	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	97522					N	-0-					162
10	137592	X	40070	-0-	-97522	-0-	1026	1	35956	3	N	2737	2779	0			120
							77	4	3011	9							
11	79140	X	30670	-0-	-48470	-0-	657	1	26329	3	N	3290	3242	0			168
							65	4	3619	9							
*12	81778	X	26628	-0-	-55150	-0-	415	1	22515	3	N	3355	3453	0			70
							7	4	3691	9							
*01	81778	X	45303	-0-	-36475	-0-	825	1	41085	3	N	3080	2953	0			197
							5	4	3388	9							
*02	73864	X	12647	-0-	-61217	-0-	245	1	11457	3	N	857	1023	0			31
							2	4	943	9							
*03	81778	X	24644	-0-	-57134	-0-	571	1	21537	3	N	2303	2280	0			54
							3	4	2533	9							
*04	43830	X	36117	-0-	-7713	-0-	763	1	32456	3	N	2631	2611	1			74
							4	4	2894	9							
05	45291	X	33211	-0-	-12080	-0-	688	1	29752	3	N	2516	2512	1			58
							3	4	2768	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	123101	X	52169	-0-	-70932	-0-	883	1	47895	3	N	3071	3106	0			55
							13	4	3378	9							
*01	123101	X	50320	-0-	-72781	-0-	924	1	45605	3	N	3442	3278	0			219
							5	4	3786	9							
*02	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	789	1	32590	3	N	2257	2464	0			12
							5	4	2483	9							
03	52204	X	32834	-0-	-19370	-0-	789	1	29887	3	N	1958	1924	0			46
							4	4	2154	9							
*04	0	W	37106	-0-	37106	37106	807	1	34357	3	N	1762	1759	1			49
							4	4	1938	9							
05	0	W	37620	-0-	37620	74726	804	1	34897	3	N	1741	1747	1			40
							4	4	1915	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	770	719	1			51
*07	T. A.		17274	-0-	17274	17274	306	1	13841	3	Y	2808	2779	0			80
							38	4	3089	9							
08	32407	X	15133	-0-	-17274	-0-	331	1	12093	3	Y	2432	2377	0			55
							34	4	2675	9							
*09	24660	X	-0-	-0-	-24660	-0-					Y	-0-					55
*10	25482	X	13366	-0-	-12116	-0-	325	1	11402	3	Y	1467	1495	1			27
							25	4	1614	9							
*11	24660	X	-0-	-0-	-24660	-0-					Y	-0-					27
*12	25482	X	3113	-0-	-22369	-0-	47	1	2622	3	Y	402	422	0			7
							2	4	442	9							
*01	25482	X	3244	-0-	-22238	-0-	59	1	2944	3	Y	219	212	0			14
							241	9									
*02	23016	X	6254	-0-	-16762	-0-	146	1	5382	3	Y	659	652	0			21
							1	4	725	9							
*03	13392	X	11161	-0-	-2231	-0-	251	1	9589	3	Y	1200	1193	0			28
							1	4	1320	9							
*04	0	W	12922	-0-	12922	12922	266	1	11313	3	Y	1220	1214	1			34
							1	4	1342	9							
05	0	W	11151	-0-	11151	24073	230	1	9807	3	Y	1012	1016	1			23
							1	4	1113	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	117955	X	15723	-0-	-102232	-0-	265	1	14417	3	N	943	946	0		17
							4	4	1037	9						
*01	117955	X	9019	-0-	-108936	-0-	165	1	8182	3	N	610	588	0		39
							1	4	671	9						
*02	106540	X	6547	-0-	-99993	-0-	157	1	5982	3	N	370	378	0		31
							1	4	407	9						
03	117955	X	2991	-0-	-114964	-0-	70	1	2711	3	N	191	218	0		4
							210	9								
*04	0	W	199	-0-	199	199	4	1	184	3	N	10	14	1		-0-
							11	9								
05	0	W	2224	-0-	2224	2423	44	1	2107	3	N	66	69	1		2
							73	9								

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8194 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	34697	X	34697	-0-	-0-	-0-	558	1	29968	3	N	3789	3722	0		67
							3	4	4168	9						
*01	33495	X	33495	-0-	-0-	-0-	616	1	30386	3	N	2263	2184	0		146
							4	4	2489	9						
*02	27440	X	18434	-0-	-9006	-0-	423	1	16144	3	N	1695	1793	0		48
							2	4	1865	9						
*03	30380	X	8999	-0-	-21381	-0-	209	1	7912	3	N	797	826	0		19
							1	4	877	9						
*04	0	W	4691	-0-	4691	4691	98	1	4205	3	N	353	362	1		10
							388	9								
05	0	W	5905	-0-	5905	10596	121	1	5344	3	N	399	408	1		9
							1	4	439	9						

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
*12	38936	X	28824	-0-	-10112	-0-	469	1	25320	3	N	2752	2757	0		51
							8	4	3027	9						
*01	38936	X	19863	-0-	-19073	-0-	364	1	18032	3	N	1332	1296	0		87
							2	4	1465	9						
*02	35168	X	7918	-0-	-27250	-0-	142	1	7295	3	N	436	508	0		15
							1	4	480	9						
*03	28830	X	17477	-0-	-11353	-0-	405	1	15574	3	N	1360	1343	0		32
							2	4	1496	9						
*04	0	W	20941	-0-	20941	20941	435	1	18775	3	N	1572	1560	1		44
							2	4	1729	9						
05	0	W	25686	-0-	25686	46627	534	1	23155	3	N	1813	1803	1		42
							3	4	1994	9						

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
*12	49755	X	16664	-0-	-33091	-0-	246	1	13248	3	N	2880	2881	0		51
							2	4	3168	9						
*01	49755	X	10094	-0-	-39661	-0-	189	1	9186	3	N	653	660	0		44
							1	4	718	9						
*02	44940	X	11217	-0-	-33723	-0-	209	1	9362	3	N	1495	1492	0		47
							1	4	1645	9						
03	49755	X	17596	-0-	-32159	-0-	385	1	14583	3	N	2387	2378	0		56
							2	4	2626	9						
*04	48150	X	2990	-0-	-45160	-0-	63	1	2684	3	N	221	270	1		7
							243	9								
*05	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	463	1	20088	3	N	2375	2376	1		55
							2	4	2613	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1750	1845	1			130
*07	117955	X	39880	-0-	-78075	-0-	768	1	35015	3	Y	3637	3662	0			105
							96	4	4001	9							
*08	117955	X	37351	-0-	-80604	-0-	981	1	32557	3	Y	3381	3407	0			79
							94	4	3719	9							
*09	114150	X	-0-	-0-	-114150	-0-					Y	-0-					79
*10	117955	X	22979	-0-	-94976	-0-	599	1	20793	3	Y	1403	1456	1			26
							44	4	1543	9							
*11	114150	X	-0-	-0-	-114150	-0-					Y	-0-					26
*12	117955	X	26334	-0-	-91621	-0-	447	1	24185	3	Y	1542	1541	0			27
							6	4	1696	9							
*01	117955	X	28800	-0-	-89155	-0-	528	1	26098	3	Y	1974	1876	0			125
							3	4	2171	9							
02	106540	X	17675	-0-	-88865	-0-	384	1	16315	3	Y	885	986	0			24
							2	4	974	9							
03	117955	X	21634	-0-	-96321	-0-	525	1	19911	3	Y	1086	1085	0			25
							3	4	1195	9							
*04	114150	X	21916	-0-	-92234	-0-	479	1	20392	3	Y	948	946	1			27
							2	4	1043	9							
05	28799	X	20541	-0-	-8258	-0-	441	1	19100	3	Y	907	911	1			21
							2	4	998	9							

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
*12	76105	X	35622	-0-	-40483	-0-	560	1	30512	3	N	4129	4129	0			73
							8	4	4542	9							
*01	76105	X	28275	-0-	-47830	-0-	520	1	25667	3	N	1895	1845	0			123
							3	4	2085	9							
*02	68740	X	7813	-0-	-60927	-0-	131	1	7166	3	N	468	574	0			17
							1	4	515	9							
*03	35619	X	27954	-0-	-7665	-0-	652	1	24606	3	N	2448	2408	0			57
							3	4	2693	9							
*04	36233	X	36233	-0-	-0-	-0-	763	1	32456	3	N	2736	2716	1			77
							4	4	3010	9							
05	35619	X	34414	-0-	-1205	-0-	711	1	30729	3	N	2700	2694	1			62
							4	4	2970	9							

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 05/14/2013 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
*12	30845	X	13522	-0-	-17323	-0-	213	1	11708	3	N	1451	1439	0			25
							5	4	1596	9							
*01	30845	X	21607	-0-	-9238	-0-	399	1	19582	3	N	1476	1407	0			94
							2	4	1624	9							
*02	27860	X	17154	-0-	-10706	-0-	359	1	15188	3	N	1459	1508	0			45
							2	4	1605	9							
*03	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	416	1	15765	3	N	1301	1316	0			30
							2	4	1431	9							
*04	20910	X	12792	-0-	-8118	-0-	272	1	11706	3	N	739	748	1			21
							1	4	813	9							
05	21607	X	10117	-0-	-11490	-0-	216	1	9168	3	N	665	679	1			16
							1	4	732	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		92927	-0-	92927	243709	1486	1	80631	3	N	9808	9793	0	173
							21	4	10789	9					
*01	291819	X	48110	-0-	-243709	-0-	885	1	43723	3	N	3179	3142	0	210
							5	4	3497	9					
*02	82880	X	36642	-0-	-46238	-0-	738	1	30998	3	N	4456	4472	0	194
							4	4	4902	9					
*03	91760	X	36262	-0-	-55498	-0-	809	1	30810	3	N	4217	4312	0	99
							4	4	4639	9					
*04	88800	X	30539	-0-	-58261	-0-	624	1	26555	3	N	3052	3065	1	86
							3	4	3357	9					
*05	91760	X	29067	-0-	-62693	-0-	593	1	25548	3	N	2657	2694	1	62
							3	4	2923	9					

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		80499	-0-	80499	224519	1266	1	68690	3	N	9568	9552	0	168
							18	4	10525	9					
*01	288079	X	63560	-0-	-224519	-0-	1169	1	57702	3	N	4256	4147	0	277
							7	4	4682	9					
*02	47930	X	47930	-0-	-0-	-0-	967	1	40604	3	N	5775	5911	0	141
							6	4	6353	9					
*03	51210	X	51210	-0-	-0-	-0-	1156	1	43832	3	N	5651	5660	0	132
							6	4	6216	9					
*04	62975	X	62975	-0-	-0-	-0-	1323	1	56291	3	N	4868	4863	1	137
							6	4	5355	9					
*05	45097	X	45097	-0-	-0-	-0-	929	1	40000	3	N	3785	3829	1	88
							5	4	4164	9					

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	EOM BALANCE
12	58404	X	19532	-0-	-38872	-0-	305	1	16510	3	N	2466	2452	0	43
							4	4	2713	9					
01	58404	X	19219	-0-	-39185	-0-	357	1	17437	3	N	1294	1253	0	84
							2	4	1423	9					
02	52752	X	12026	-0-	-40726	-0-	230	1	10086	3	N	1554	1588	0	50
							1	4	1709	9					
03	58404	X	2740	-0-	-55664	-0-	62	1	2336	3	N	311	354	0	7
							342	9							
*04	18900	X	1450	-0-	-17450	-0-	30	1	1297	3	N	112	116	1	3
							123	9							
05	19530	X	3844	-0-	-15686	-0-	80	1	3361	3	N	365	363	1	9
							402	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81802	X	81802	-0-	-0-	-0-	1319	1	71393	3	N	8247	8259	0	145
							18	4	9072	9					
01	70766	X	70766	-0-	-0-	-0-	1300	1	64203	3	N	4777	4614	0	308
							8	4	5255	9					
02	38482	X	38482	-0-	-0-	-0-	775	1	32868	3	N	4395	4546	0	157
							4	4	4835	9					
03	43057	X	43057	-0-	-0-	-0-	972	1	36772	3	N	4825	4869	0	113
							5	4	5308	9					
*04	49302	X	49302	-0-	-0-	-0-	1021	1	43472	3	N	4367	4357	1	123
							5	4	4804	9					
*05	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	800	1	34644	3	N	3384	3418	1	79
							4	4	3722	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
12	46996	X	5423	-0-	-41573	-0-	79	1	4545	3	N	723	729	0			13
							4	4	795	9							
01	46996	X	2998	-0-	-43998	-0-	55	1	2727	3	N	196	196	0			13
							216	9									
02	42448	X	3953	-0-	-38495	-0-	90	1	3334	3	N	481	479	0			15
							529	9									
03	46996	X	3020	-0-	-43976	-0-	67	1	2609	3	N	313	321	0			7
							344	9									
*04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	248	1	10546	3	N	692	680	1			19
							1	4	761	9							
*05	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	196	1	8407	3	N	883	869	1			21
							1	4	971	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 09/09/2013 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
12	82677	X	51975	-0-	-30702	-0-	822	1	44292	3	N	6226	6220	0			109
							12	4	6849	9							
01	82677	X	39533	-0-	-43144	-0-	727	1	35895	3	N	2643	2580	0			172
							4	4	2907	9							
02	74676	X	29226	-0-	-45450	-0-	618	1	26144	3	N	2236	2334	0			74
							4	4	2460	9							
03	82677	X	30250	-0-	-52427	-0-	701	1	26668	3	N	2615	2628	0			61
							4	4	2877	9							
04	50310	X	NO RPT	-0-	-50310	-0-					N	NO RPT					61
05	51987	X	NO RPT	-0-	-51987	-0-					N	NO RPT					61

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
12	72633	X	29836	-0-	-42797	-0-	508	1	27113	3	N	2009	2012	0			40
							5	4	2210	9							
01	72633	X	18638	-0-	-53995	-0-	345	1	16909	3	N	1256	1215	0			81
							2	4	1382	9							
02	65604	X	7473	-0-	-58131	-0-	123	1	6851	3	N	453	518	0			16
							1	4	498	9							
03	72633	X	10477	-0-	-62156	-0-	240	1	9320	3	N	833	829	0			20
							1	4	916	9							
*04	28890	X	3243	-0-	-25647	-0-	68	1	2931	3	N	222	236	1			6
							244	9									
05	29822	X	17950	-0-	-11872	-0-	375	1	16247	3	N	1205	1196	1			28
							2	4	1326	9							

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
12	48174	X	5846	-0-	-42328	-0-	88	1	4995	3	N	692	699	0			12
							2	4	761	9							
01	48174	X	4399	-0-	-43775	-0-	82	1	3994	3	N	294	287	0			19
							323	9									
02	43512	X	2894	-0-	-40618	-0-	68	1	2561	3	N	241	252	0			8
							265	9									
03	48174	X	6320	-0-	-41854	-0-	151	1	5643	3	N	477	474	0			11
							1	4	525	9							
*04	5670	X	2483	-0-	-3187	-0-	51	1	2189	3	N	221	226	1			6
							243	9									
05	5859	X	4240	-0-	-1619	-0-	85	1	3737	3	N	379	381	1			9
							417	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 09/10/2013 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
12	94519	X	69426	-0-	-25093	-0-	1100	1	59154	3	N	8324	8323	0			146
							16	4	9156	9							
01	94519	X	61259	-0-	-33260	-0-	1126	1	55597	3	N	4117	3996	0			267
							7	4	4529	9							
02	85372	X	37792	-0-	-47580	-0-	766	1	32409	3	N	4194	4325	0			136
							4	4	4613	9							
03	94519	X	37674	-0-	-56845	-0-	835	1	31808	3	N	4570	4599	0			107
							4	4	5027	9							
04	67140	X	NO RPT	-0-	-67140	-0-					N	NO RPT					107
05	69440	X	NO RPT	-0-	-69440	-0-					N	NO RPT					107

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 09/09/2013 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
12	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	29233	X	22023	-0-	-7210	-0-	402	1	19937	3	N	1529	1433	0			96
							2	4	1682	9							
*02	26404	X	12931	-0-	-13473	-0-	270	1	11699	3	N	874	941	0			29
							1	4	961	9							
03	29233	X	10152	-0-	-19081	-0-	237	1	9093	3	N	746	758	0			17
							1	4	821	9							
04	28290	X	NO RPT	-0-	-28290	-0-					N	NO RPT					17
05	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					N	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78137	X	78137	-0-	-0-	-0-	1229	1	66783	3	N	9188	9194	0			162
							18	4	10107	9							
01	75299	X	63261	-0-	-12038	-0-	1163	1	57426	3	N	4241	4127	0			276
							7	4	4665	9							
02	68012	X	41075	-0-	-26937	-0-	824	1	34854	3	N	4902	4991	0			187
							5	4	5392	9							
03	75299	X	43633	-0-	-31666	-0-	979	1	37107	3	N	5038	5107	0			118
							5	4	5542	9							
*04	72870	X	46530	-0-	-26340	-0-	960	1	40849	3	N	4288	4286	1			120
							4	4	4717	9							
05	75299	X	41576	-0-	-33723	-0-	841	1	36453	3	N	3888	3916	1			90
							4	4	4277	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76911	X	45364	-0-	-31547	-0-	755	1	41162	3	N	3123	3194	0			174
							12	4	3435	9							
01	76911	X	39500	-0-	-37411	-0-	726	1	35931	3	N	2581	2582	0			173
							4	4	2839	9							
02	69468	X	26762	-0-	-42706	-0-	538	1	22695	3	N	3205	3235	0			143
							3	4	3526	9							
03	76911	X	28429	-0-	-48482	-0-	650	1	24632	3	N	2858	2934	0			67
							3	4	3144	9							
*04	47160	X	23403	-0-	-23757	-0-	486	1	20668	3	N	2043	2053	1			57
							2	4	2247	9							
05	45353	X	18127	-0-	-27226	-0-	370	1	16011	3	N	1585	1614	1			37
							2	4	1744	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9098 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27875	-0-	27875	99162	454	1	24587	3	N	2570	2609	0			45
							7	4	2827	9							
*01	SHUT	IN	8479	-0-	8479	107641	157	1	7719	3	N	547	555	0			37
							1	4	602	9							
*02	SHUT	IN	7115	-0-	7115	114756	167	1	6303	3	N	585	603	0			19
							1	4	644	9							
*03	SHUT	IN	9026	-0-	9026	123782	214	1	8145	3	N	605	610	0			14
							1	4	666	9							
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	123782					N	NO RPT					14
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	123782					N	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 05/01/2013 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
*12	100223	X	57836	-0-	-42387	-0-	925	1	49877	3	N	6383	6387	0			112
							13	4	7021	9							
01	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
02	90524	X	-0-	-0-	-90524	-0-					N	-0-					112
03	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
04	96990	X	NO RPT	-0-	-96990	-0-					N	NO RPT					112
05	100223	X	NO RPT	-0-	-100223	-0-					N	NO RPT					112

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	67805	X	67805	-0-	-0-	-0-	1089	1	59060	3	N	6946	6965	0			123
							15	4	7641	9							
*01	48351	X	48351	-0-	-0-	-0-	886	1	43789	3	N	3337	3250	0			210
							5	4	3671	9							
*02	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	571	1	24098	3	N	3177	3284	0			103
							3	4	3495	9							
*03	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	662	1	25117	3	N	3099	3129	0			73
							4	4	3409	9							
*04	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	488	1	20764	3	N	2003	2020	1			56
							2	4	2203	9							
*05	27596	X	27596	-0-	-0-	-0-	560	1	24279	3	N	2504	2518	1			59
							3	4	2754	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 07/27/2013 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
*08	SHUT IN		46738	-0-	46738	49038	1105	1	37272	3	N	7508	7348	0			170
							102	4	8259	9							
*09	SHUT IN		61185	-0-	61185	110223	1450	1	48788	3	N	9846	9463	0			553
							116	4	10831	9							
*10	173973	X	63750	-0-	-110223	-0-	1487	1	51604	3	N	9590	9961	1			182
							110	4	10549	9							
*11	77220	X	63891	-0-	-13329	-0-	1309	1	54832	3	N	6936	6766	0			352
							120	4	7630	9							
12	79794	X	74817	-0-	-4977	-0-	1186	1	64614	3	N	8181	8386	0			147
							18	4	8999	9							
*01	79794	X	62868	-0-	-16926	-0-	1154	1	56971	3	N	4305	4178	0			274
							7	4	4736	9							
*02	72072	X	45074	-0-	-26998	-0-	910	1	38296	3	N	5330	5501	0			103
							5	4	5863	9							
*03	79794	X	51688	-0-	-28106	-0-	1180	1	44576	3	N	5387	5364	0			126
							6	4	5926	9							
*04	77220	X	62790	-0-	-14430	-0-	1321	1	56225	3	N	4762	4754	1			134
							6	4	5238	9							
05	75020	X	51110	-0-	-23910	-0-	1065	1	45344	3	N	4269	4296	1			99
							5	4	4696	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

12	SHUT IN	16028	-0-	16028	45212	257	1	13951	3	N	1652	1706	0			30
						3	4	1817	9							
*01	SHUT IN	13267	-0-	13267	58479	242	1	12016	3	N	916	888	0			58
						1	4	1008	9							
*02	SHUT IN	6747	-0-	6747	65226	137	1	5132	3	N	1343	1335	0			66
						1	4	1477	9							
03	SHUT IN	9867	-0-	9867	75093	190	1	8108	3	N	1425	1457	0			34
						1	4	1568	9							
*04	26970	X NO RPT	-0-	-26970	48123					N	NO RPT					34
*05	27869	X NO RPT	-0-	-27869	20254					N	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		14672	-0-	14672	14672	345	1	11963	3	N	2126	2107	1			19
							25	4	2339	9							
11	SHUT IN		11527	-0-	11527	26199	250	1	9564	3	N	1536	1479	0			76
							23	4	1690	9							
*12	SHUT IN		10536	-0-	10536	36735	165	1	9189	3	N	1072	1128	0			20
							3	4	1179	9							
*01	42898	X	6163	-0-	-36735	-0-	114	1	5598	3	N	409	402	0			27
							1	4	450	9							
*02	25172	X	6298	-0-	-18874	-0-	131	1	4912	3	N	1140	1126	0			41
							1	4	1254	9							
*03	27869	X	9841	-0-	-18028	-0-	191	1	8195	3	N	1322	1332	0			31
							1	4	1454	9							
*04	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					31
*05	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					N	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

*09	48150	X	21798	-0-	-26352	-0-	337	1	17106	3	N	3930	3809	0			222
							32	4	4323	9							
*10	49755	X	20370	-0-	-29385	-0-	486	1	16885	3	N	2694	2864	1			52
							36	4	2963	9							
*11	48150	X	14195	-0-	-33955	-0-	274	1	11685	3	N	2006	2009	0			49
							29	4	2207	9							
12	49755	X	19014	-0-	-30741	-0-	288	1	15628	3	N	2813	2813	0			49
							4	4	3094	9							
*01	49755	X	8857	-0-	-40898	-0-	159	1	8042	3	N	595	605	0			39
							1	4	655	9							
02	44940	X	15211	-0-	-29729	-0-	345	1	14487	3	N	343	360	0			22
							2	4	377	9							
03	49755	X	10585	-0-	-39170	-0-	234	1	9030	3	N	1200	1194	0			28
							1	4	1320	9							
*04	48150	X	24346	-0-	-23804	-0-	498	1	21211	3	N	2395	2357	1			66
							2	4	2635	9							
05	19003	X	7845	-0-	-11158	-0-	153	1	6965	3	N	661	673	1			16
							1	4	727	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8493 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		50870	-0-	50870	50870	1298	1	44619	3	N	4417	4336	1			81
							94	4	4859	9							
11	56910	X	-0-	-0-	-56910	-0-					N	-0-					81
*12	91425	X	91425	-0-	-0-	-0-	1539	1	83474	3	N	5809	5788	0			102
							22	4	6390	9							
01	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					N	-0-					102
02	53116	X	-0-	-0-	-53116	-0-					N	-0-					102
03	58807	X	40927	-0-	-17880	-0-	861	1	36853	3	N	2917	2950	0			69
							4	4	3209	9							
04	56910	X	NO RPT	-0-	-56910	-0-					N	NO RPT					69
05	58807	X	NO RPT	-0-	-58807	-0-					N	NO RPT					69

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95290	X	95290	-0-	-0-	-0-	1598	1	86730	3	N	6309	6285	0			111
							22	4	6940	9							
01	64480	X	-0-	-0-	-64480	-0-					N	-0-					111
02	58240	X	-0-	-0-	-58240	-0-					N	-0-					111
03	64480	X	45750	-0-	-18730	-0-	934	1	39979	3	N	4393	4402	0			102
							5	4	4832	9							
04	62400	X	NO RPT	-0-	-62400	-0-					N	NO RPT					102
05	64480	X	NO RPT	-0-	-64480	-0-					N	NO RPT					102

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94160	X	94160	-0-	-0-	-0-	1584	1	85937	3	N	6015	6004	0			106
							22	4	6617	9							
01	60295	X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					106
02	54460	X	-0-	-0-	-54460	-0-					N	-0-					106
03	60295	X	49449	-0-	-10846	-0-	1034	1	44241	3	N	3790	3807	0			89
							5	4	4169	9							
04	58350	X	NO RPT	-0-	-58350	-0-					N	NO RPT					89
05	60295	X	NO RPT	-0-	-60295	-0-					N	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89692	X	89692	-0-	-0-	-0-	1508	1	81838	3	N	5750	5729	0			101
							21	4	6325	9							
01	51181	X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-					101
02	46228	X	-0-	-0-	-46228	-0-					N	-0-					101
03	53555	X	53555	-0-	-0-	-0-	1127	1	48201	3	N	3837	3848	0			90
							6	4	4221	9							
04	49530	X	NO RPT	-0-	-49530	-0-					N	NO RPT					90
05	51181	X	NO RPT	-0-	-51181	-0-					N	NO RPT					90

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
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		17118	-0-	17118	17118	1098	1	15132	3	Y	799	710	1			89
							9	5	879	9							
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	17118					Y	-0-					89
*12	SHUT IN		397	-0-	397	17515	135	1	253	3	Y	8	8	0			89
							9	9									
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	17515					Y	NO RPT					89
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	17515					Y	NO RPT					89
*03	19319	X	1804	-0-	-17515	-0-	40	1	1723	3	Y	37	119	0			7
							41	9									
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					7
05	6882	X	6052	-0-	-830	-0-	124	1	5410	3	Y	471	463	1			11
							1	4	518	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	41943	X	7005	-0-	-34938	-0-	164	1	5715	3	N	1013	1050	1			19
							12	4	1114	9							
11	40590	X	-0-	-0-	-40590	-0-					N	-0-					19
12	41943	X	10561	-0-	-31382	-0-	167	1	8956	3	N	1305	1301	0			23
							2	4	1436	9							
01	41943	X	-0-	-0-	-41943	-0-					N	-0-					23
02	37884	X	-0-	-0-	-37884	-0-					N	-0-					23
03	41943	X	9140	-0-	-32803	-0-	192	1	8218	3	N	663	670	0			16
							1	4	729	9							
04	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT					16
05	41943	X	7038	-0-	-34905	-0-	145	1	6234	3	N	598	599	1			14
							1	4	658	9							

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8399 PERF. N/A

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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

12	12958	X	12571	-0-	-387	-0-	802 574	1 9	11195	2	Y	522	314	0	197	1	106
01	12958	X	11147	-0-	-1811	-0-	877 462	1 9	9808	2	Y	420	248	0	182	1	96
02	11928	X	11166	-0-	-762	-0-	803 575	1 9	9788	2	Y	523	349	0	181	1	89
03	13206	X	11595	-0-	-1611	-0-	677 626	1 9	10292	2	Y	569	326	0	237	1	95
04	12780	X	9185	-0-	-3595	-0-	487 502	1 9	8196	2	Y	456	309	0	205	1	37
05	12586	X	8240	-0-	-4346	-0-	425 372	1 9	7443	2	Y	338	247	0	121	1	7

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	621 535	1 9	8700	2	Y	486	304	0	159	1	101
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	683 540	1 9	8062	2	Y	491	294	0	214	1	84
02	9856	X	7538	-0-	-2318	-0-	543 417	1 9	6578	2	Y	379	262	0	133	1	68
03	10912	X	6599	-0-	-4313	-0-	384 376	1 9	5839	2	Y	342	197	0	147	1	66
04	10560	X	6634	-0-	-3926	-0-	362 259	1 9	6013	2	Y	235	169	0	111	1	21
*05	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	538 468	1 9	9301	2	Y	425	284	0	128	1	34

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

12	16120	X	9691	-0-	-6429	-0-	601 525	1 9	8565	2	Y	477	292	0	148	1	102
01	16120	X	11303	-0-	-4817	-0-	826 739	1 9	9738	2	Y	672	388	0	285	1	101
02	14560	X	9763	-0-	-4797	-0-	691 561	1 9	8511	2	Y	510	349	0	178	1	84
03	11966	X	5909	-0-	-6057	-0-	342 369	1 9	5198	2	Y	335	194	0	153	1	72
04	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	657 600	1 9	10947	2	Y	545	328	0	194	1	95
*05	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	643 650	1 9	11093	2	Y	591	410	0	219	1	57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	7368	-0-	-3110	-0-	454	1	6353	2	Y	510	297	0	180	1	96
							561	9									
01	10478	X	7050	-0-	-3428	-0-	522	1	6162	2	Y	333	235	0	144	1	50
							366	9									
02	8176	X	6184	-0-	-1992	-0-	446	1	5521	2	Y	197	147	0	47	1	53
							217	9									
03	8153	X	5310	-0-	-2843	-0-	305	1	4634	2	Y	337	193	0	137	1	60
							371	9									
04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	380	1	6430	2	Y	324	204	0	126	1	54
							356	9									
05	7378	X	6480	-0-	-898	-0-	331	1	5694	2	Y	414	289	0	148	1	31
							455	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

12	41199	X	12354	-0-	-28845	-0-	218	1	12136	2	Y	-0-					1
01	28582	X	20873	-0-	-7709	-0-	360	1	20513	2	Y	-0-					1
02	22092	X	17415	-0-	-4677	-0-	322	1	17093	2	Y	-0-					1
03	24366	X	19040	-0-	-5326	-0-	306	1	18734	2	Y	-0-					1
04	20340	X	15608	-0-	-4732	-0-	343	1	15265	2	Y	-0-					1
05	20863	X	16849	-0-	-4014	-0-	375	1	16474	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

12	33790	X	24283	-0-	-9507	-0-	416	1	23856	2	Y	10	283	0	1	1	37
							11	9									
01	30473	X	14680	-0-	-15793	-0-	266	1	14414	2	Y	-0-	12	0	6	1	19
02	25956	X	22224	-0-	-3732	-0-	423	1	21801	2	Y	-0-	12	0	3	1	4
03	27745	X	15422	-0-	-12323	-0-	248	1	15174	2	Y	-0-					4
04	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	598	1	26601	2	Y	-0-	1	0	1	1	2
*05	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	620	1	27044	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

12	47833	X	43910	-0-	-3923	-0-	43908	2	2	9	Y	2					3
01	47833	X	40180	-0-	-7653	-0-	40172	2	8	9	Y	7	1	1			9
02	43316	X	35111	-0-	-8205	-0-	35042	2	69	9	Y	63					72
03	47957	X	37751	-0-	-10206	-0-	37674	2	77	9	Y	70					142
04	46410	X	35778	-0-	-10632	-0-	35778	2			Y	-0-					142
05	43896	X	36555	-0-	-7341	-0-	36555	2			Y	-0-	107	1			35

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

12	26133	X	20409	-0-	-5724	-0-	359	1	20049	2	Y	1	1	0			3
							1	9									
01	22103	X	19861	-0-	-2242	-0-	342	1	19510	2	Y	8	5	0	2	1	4
							9	9									
02	19460	X	18143	-0-	-1317	-0-	334	1	17800	2	Y	8	6	0	3	1	3
							9	9									
03	21545	X	20841	-0-	-704	-0-	335	1	20492	2	Y	13	8	0	4	1	4
							14	9									
04	20100	X	19687	-0-	-413	-0-	433	1	19254	2	Y	-0-					4
*05	20398	X	20282	-0-	-116	-0-	455	1	19827	2	Y	-0-					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	6690	-0-	-1494	-0-	418	1	5928	2	Y	313	201	0	92	1	71
							344	9									
01	8184	X	7819	-0-	-365	-0-	574	1	6817	2	Y	389	231	0	168	1	61
							428	9									
02	7392	X	5071	-0-	-2321	-0-	364	1	4507	2	Y	182	139	0	73	1	31
							200	9									
03	7347	X	6137	-0-	-1210	-0-	364	1	5536	2	Y	215	123	0	87	1	36
							237	9									
04	7560	X	6341	-0-	-1219	-0-	337	1	5659	2	Y	314	187	0	114	1	49
							345	9									
05	7812	X	7284	-0-	-528	-0-	378	1	6536	2	Y	336	238	0	127	1	20
							370	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9787	-0-	-412	-0-	621	1	8676	2	Y	445	262	0	153	1	426
							490	9									
01	9827	X	9039	-0-	-788	-0-	676	1	7947	2	Y	378	232	0	166	1	406
							416	9									
02	8876	X	5715	-0-	-3161	-0-	399	1	5054	2	Y	238	166	0	105	1	373
							262	9									
03	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	588	1	8941	2	Y	294	169	0	113	1	385
							323	9									
04	9480	X	7981	-0-	-1499	-0-	415	1	6995	2	Y	519	146	0	95	1	663
							571	9									
*05	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	518	1	8938	2	Y	457	234	0	234	1	652
							503	9									

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	9274	-0-	-2909	-0-	579	1	8069	2	Y	569	336	0	210	1	110
							626	9									
01	10664	X	9112	-0-	-1552	-0-	663	1	7863	2	Y	533	322	0	231	1	90
							586	9									
02	9632	X	7864	-0-	-1768	-0-	557	1	6815	2	Y	447	307	0	159	1	71
							492	9									
03	9796	X	5098	-0-	-4698	-0-	294	1	4473	2	Y	301	174	0	136	1	62
							331	9									
04	9480	X	9412	-0-	-68	-0-	508	1	8518	2	Y	351	216	0	126	1	71
							386	9									
05	9269	X	8870	-0-	-399	-0-	455	1	7877	2	Y	489	349	0	179	1	32
							538	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28148	X	10790	-0-	-17358	-0-	195	1	10585	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	19282	X	17240	-0-	-2042	-0-	296	1	16944	2	Y	-0-					-0-
02	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	342	1	18083	2	Y	-0-					-0-
03	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	371	1	22689	2	Y	-0-					-0-
04	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	392	1	17415	2	Y	-0-					-0-
05	19282	X	14840	-0-	-4442	-0-	348	1	14492	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68820	X	45715	-0-	-23105	-0-	45517	2	198	9	Y	180					405
01	68820	X	58005	-0-	-10815	-0-	57881	2	124	9	Y	113	197	1			321
02	51190	X	51190	-0-	-0-	-0-	51146	2	44	9	Y	40					361
03	55702	X	55702	-0-	-0-	-0-	55663	2	39	9	Y	35	185	1			211
04	56130	X	46252	-0-	-9878	-0-	46139	2	113	9	Y	103					314
05	58001	X	51540	-0-	-6461	-0-	51416	2	124	9	Y	113	79	1			348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	398 406	1 9	5546	2	Y	369	206	0	132	1	69
01	6603	X	5785	-0-	-818	-0-	418 396	1 9	4971	2	Y	360	212	0	155	1	62
02	5964	X	5398	-0-	-566	-0-	377 388	1 9	4633	2	Y	353	235	0	123	1	57
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	379 486	1 9	5762	2	Y	442	253	0	178	1	68
04	6150	X	1355	-0-	-4795	-0-	70 66	1 9	1219	2	Y	60	59	0	57	1	12
*05	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	401 242	1 9	6877	2	Y	220	135	0	71	1	26

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7580	-0-	-1131	-0-	465 623	1 9	6492	2	Y	566	346	0	203	1	100
01	8060	X	7267	-0-	-793	-0-	521 568	1 9	6178	2	Y	516	310	0	224	1	82
02	7336	X	5111	-0-	-2225	-0-	371 268	1 9	4472	2	Y	244	179	0	117	1	30
03	8122	X	7274	-0-	-848	-0-	417 514	1 9	6343	2	Y	467	266	0	176	1	55
04	7860	X	6495	-0-	-1365	-0-	340 442	1 9	5713	2	Y	402	255	0	162	1	40
05	7595	X	4511	-0-	-3084	-0-	248 4	1 9	4259	2	Y	4	17	0	25	1	2

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
12	7409	X	6330	-0-	-1079	-0-	389 492	1 9	5449	2	Y	447	271	0	156	1	90
01	6665	X	5456	-0-	-1209	-0-	389 380	1 9	4687	2	Y	345	222	0	155	1	58
02	6020	X	5168	-0-	-852	-0-	363 358	1 9	4447	2	Y	325	219	0	110	1	54
03	6665	X	5467	-0-	-1198	-0-	313 400	1 9	4754	2	Y	364	209	0	150	1	59
04	6450	X	1183	-0-	-5267	-0-	63 46	1 9	1074	2	Y	42	47	0	46	1	8
05	6324	X	4877	-0-	-1447	-0-	261 240	1 9	4376	2	Y	218	121	0	66	1	39

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40176	X	35855	-0-	-4321	-0-	619 539	1 9	34697	2	Y	490	500	0	6	1	64
01	35274	X	35274	-0-	-0-	-0-	602 305	1 9	34367	2	Y	277	177	0	113	1	51
02	32900	X	28760	-0-	-4140	-0-	516 374	1 9	27870	2	Y	340	269	0	90	1	32
03	36425	X	31549	-0-	-4876	-0-	500 428	1 9	30621	2	Y	389	253	0	130	1	38
04	35250	X	29473	-0-	-5777	-0-	641 182	1 9	28650	2	Y	165	122	0	75	1	6
05	35867	X	30607	-0-	-5260	-0-	672 630	1 9	29305	2	Y	573	400	0	128	1	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97557	X	27790	-0-	-69767	-0-	478	1	26728	2	Y	531	502	0	5	1	72
							584	9									
01	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	466	1	26537	2	Y	561	342	0	219	1	72
							617	9									
02	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	450	1	24021	2	Y	415	338	0	105	1	44
							457	9									
03	28354	X	28354	-0-	-0-	-0-	445	1	27213	2	Y	633	411	0	209	1	57
							696	9									
04	26880	X	25484	-0-	-1396	-0-	539	1	24122	2	Y	748	483	0	269	1	53
							823	9									
05	27776	X	25159	-0-	-2617	-0-	548	1	23923	2	Y	625	450	0	173	1	55
							688	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	779	1	10884	2	Y	300	166	0	108	1	58
							330	9									
01	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	830	1	9890	2	Y	158	100	0	75	1	41
							174	9									
02	9856	X	8221	-0-	-1635	-0-	618	1	7402	2	Y	183	133	0	59	1	32
							201	9									
03	11997	X	9294	-0-	-2703	-0-	556	1	8464	2	Y	249	142	0	100	1	39
							274	9									
04	11610	X	4325	-0-	-7285	-0-	233	1	3976	2	Y	105	78	0	58	1	8
							116	9									
05	11997	X	10658	-0-	-1339	-0-	570	1	9859	2	Y	208	133	0	67	1	16
							229	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50933	X	47948	-0-	-2985	-0-	831	1	46566	2	Y	501	498	0	5	1	71
							551	9									
01	51150	X	46442	-0-	-4708	-0-	791	1	45101	2	Y	500	304	0	198	1	69
							550	9									
02	46144	X	40254	-0-	-5890	-0-	736	1	39091	2	Y	388	313	0	105	1	39
							427	9									
03	51088	X	25421	-0-	-25667	-0-	404	1	24723	2	Y	267	175	0	98	1	33
							294	9									
04	47820	X	131	-0-	-47689	-0-	3	1	127	2	Y	1	14	0	18	1	2
							1	9									
05	47957	X	35	-0-	-47922	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	0			1

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	3237	-0-	-11767	-0-	50	1	3023	2	Y	149	159	0	3	1	50
							164	9									
01	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					Y	6	13	0	14	1	29
02	13244	X	-0-	-0-	-13244	-0-					Y	-0-	19	0	6	1	4
03	14384	X	118	-0-	-14266	-0-	2	1	116	2	Y	-0-	1	0			3
04	10410	X	96	-0-	-10314	-0-	2	1	88	2	Y	5	4	0	3	1	1
							6	9									
05	3224	X	136	-0-	-3088	-0-	3	1	123	2	Y	9	7	0	3	1	-0-
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	10436	-0-	-1437	-0-	664	1	9529	2	Y	221	135	0	89	1	59
							243	9									
01	10757	X	8247	-0-	-2510	-0-	650	1	7435	2	Y	147	102	0	72	1	32
							162	9									
02	10444	X	5655	-0-	-4789	-0-	448	1	5126	2	Y	74	64	0	15	1	27
							81	9									
03	11563	X	10402	-0-	-1161	-0-	626	1	9524	2	Y	229	131	0	90	1	35
							252	9									
04	11190	X	7976	-0-	-3214	-0-	432	1	7353	2	Y	174	114	0	72	1	23
							191	9									
05	10447	X	10088	-0-	-359	-0-	540	1	9313	2	Y	214	149	0	71	1	17
							235	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	1149	1	16006	2	Y	1288	791	0	450	1	232
							1417	9									
01	17329	X	16866	-0-	-463	-0-	1218	1	14431	2	Y	1106	669	0	489	1	180
							1217	9									
02	16128	X	14172	-0-	-1956	-0-	1018	1	12442	2	Y	647	476	0	248	1	103
							712	9									
03	18569	X	15793	-0-	-2776	-0-	924	1	14059	2	Y	736	422	0	301	1	116
							810	9									
04	17970	X	14848	-0-	-3122	-0-	787	1	13213	2	Y	771	477	0	305	1	105
							848	9									
05	18569	X	14766	-0-	-3803	-0-	757	1	13064	2	Y	859	571	0	301	1	92
							945	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8964	-0-	-305	-0-	567	1	7928	2	Y	426	255	0	150	1	86
							469	9									
01	9052	X	8750	-0-	-302	-0-	641	1	7603	2	Y	460	274	0	198	1	74
							506	9									
02	8176	X	7582	-0-	-594	-0-	541	1	6638	2	Y	366	253	0	127	1	60
							403	9									
03	8959	X	7949	-0-	-1010	-0-	461	1	7014	2	Y	431	247	0	178	1	66
							474	9									
04	8670	X	7502	-0-	-1168	-0-	398	1	6771	2	Y	303	191	0	117	1	61
							333	9									
05	8959	X	8314	-0-	-645	-0-	427	1	7370	2	Y	470	315	0	167	1	49
							517	9									

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
12	10881	X	9988	-0-	-893	-0-	576	1	8047	2	Y	1241	734	0	447	1	242
							1365	9									
01	11036	X	9747	-0-	-1289	-0-	673	1	7894	2	Y	1073	669	0	469	1	177
							1180	9									
02	9352	X	6897	-0-	-2455	-0-	463	1	5711	2	Y	657	459	0	261	1	114
							723	9									
03	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	564	1	8573	2	Y	1015	581	0	399	1	149
							1117	9									
04	9660	X	8154	-0-	-1506	-0-	413	1	6913	2	Y	753	446	0	291	1	165
							828	9									
05	9982	X	9105	-0-	-877	-0-	444	1	7674	2	Y	897	623	0	347	1	92
							987	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	17339	-0-	-3245	-0-	1118	1	15617	2	Y	549	328	0	189	1	110
							604	9									
01	20584	X	12193	-0-	-8391	-0-	861	1	10950	2	Y	347	244	0	154	1	59
							382	9									
02	18592	X	73	-0-	-18519	-0-	6	1	65	2	Y	2	31	0	12	1	18
							2	9									
03	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	1092	1	16619	2	Y	476	270	0	166	1	58
							524	9									
04	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	923	1	15579	2	Y	452	271	0	179	1	60
							497	9									
05	17329	X	16153	-0-	-1176	-0-	858	1	14778	2	Y	470	327	0	165	1	38
							517	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	406	1	22716	2	Y	599	555	0	7	1	119
							659	9									
01	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	403	1	22985	2	Y	544	328	0	221	1	114
							598	9									
02	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	381	1	20549	2	Y	367	315	0	96	1	70
							404	9									
03	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	384	1	23502	2	Y	588	382	0	193	1	83
							647	9									
04	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	496	1	22176	2	Y	683	438	0	233	1	95
							751	9									
*05	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	514	1	22437	2	Y	752	555	0	219	1	73
							827	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18631	X	10545	-0-	-8086	-0-	643	1	9488	2	Y	376	206	0	131	1	80
							414	9									
01	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	1450	1	17119	2	Y	735	423	0	297	1	95
							809	9									
02	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	1240	1	15117	2	Y	549	353	0	195	1	96
							604	9									
03	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	998	1	15188	2	Y	484	277	0	207	1	96
							532	9									
04	18750	X	17274	-0-	-1476	-0-	937	1	15741	2	Y	542	336	0	209	1	93
							596	9									
05	19375	X	17822	-0-	-1553	-0-	947	1	16326	2	Y	499	352	0	192	1	48
							549	9									

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
12	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-	1	0			5
01	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	3
02	15316	X	-0-	-0-	-15316	-0-					Y	-0-					3
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	63	1	3877	2	Y	17	11	0	5	1	4
							19	9									
04	39438	X	39438	-0-	-0-	-0-	846	1	37868	2	Y	658	407	0	200	1	55
							724	9									
*05	37729	X	37729	-0-	-0-	-0-	836	1	36423	2	Y	427	315	0	130	1	37
							470	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	469	1	6620	2	Y	129	71	0	49	1	25
							142	9									
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	728	1	8722	2	Y	150	90	0	63	1	22
							165	9									
02	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	537	1	6154	2	Y	33	35	0	9	1	11
							36	9									
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	611	1	9290	2	Y	114	65	0	44	1	16
							125	9									
04	9300	X	8012	-0-	-1288	-0-	447	1	7470	2	Y	86	52	0	34	1	16
							95	9									
05	9610	X	8936	-0-	-674	-0-	482	1	8344	2	Y	100	75	0	36	1	5
							110	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	475	1	6667	2	Y	1027	629	0	359	1	157
							1130	9									
01	8246	X	7033	-0-	-1213	-0-	473	1	5618	2	Y	856	514	0	366	1	133
							942	9									
02	6524	X	3806	-0-	-2718	-0-	272	1	3156	2	Y	344	275	0	135	1	67
							378	9									
03	8277	X	6609	-0-	-1668	-0-	349	1	5314	2	Y	860	491	0	325	1	111
							946	9									
04	8010	X	5656	-0-	-2354	-0-	273	1	4595	2	Y	716	429	0	272	1	126
							788	9									
05	8277	X	4677	-0-	-3600	-0-	225	1	3942	2	Y	464	310	0	201	1	79
							510	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21483	X	10984	-0-	-10499	-0-	729	1	10244	2	Y	10	10	0	5	1	13
							11	9									
01	20677	X	13008	-0-	-7669	-0-	1020	1	11975	2	Y	12	6	0	5	1	14
							13	9									
02	18676	X	15341	-0-	-3335	-0-	1167	1	14116	2	Y	53	33	0	16	1	18
							58	9									
03	17391	X	16969	-0-	-422	-0-	1041	1	15829	2	Y	90	51	0	36	1	21
							99	9									
04	16830	X	15403	-0-	-1427	-0-	864	1	14498	2	Y	37	21	0	16	1	21
							41	9									
05	16988	X	9673	-0-	-7315	-0-	536	1	9047	2	Y	82	44	0	24	1	35
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59117	X	59117	-0-	-0-	-0-	1019	1	57091	2	Y	915	909	0	9	1	130
							1007	9									
01	59179	X	56773	-0-	-2406	-0-	959	1	54728	2	Y	987	598	0	389	1	130
							1086	9									
02	55608	X	48878	-0-	-6730	-0-	891	1	47200	2	Y	715	584	0	187	1	74
							787	9									
03	61566	X	55444	-0-	-6122	-0-	873	1	53426	2	Y	1041	676	0	345	1	94
							1145	9									
04	59580	X	47128	-0-	-12452	-0-	1011	1	45149	2	Y	880	573	0	317	1	84
							968	9									
05	59117	X	48171	-0-	-10946	-0-	1058	1	46132	2	Y	892	645	0	245	1	86
							981	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39887	X	39887	-0-	-0-	-0-	687	1	38572	2	Y	571	554	0	6	1	109
							628	9									
01	46004	X	38095	-0-	-7909	-0-	647	1	36878	2	Y	518	329	0	212	1	86
							570	9									
02	41552	X	33643	-0-	-7909	-0-	616	1	32666	2	Y	328	288	0	88	1	38
							361	9									
03	46004	X	36198	-0-	-9806	-0-	574	1	35149	2	Y	432	281	0	146	1	43
							475	9									
04	38880	X	33836	-0-	-5044	-0-	733	1	32752	2	Y	319	212	0	120	1	30
							351	9									
05	39897	X	33793	-0-	-6104	-0-	751	1	32739	2	Y	275	200	0	78	1	27
							303	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	9	8	0	2	1	3
							10	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	68	47	0	8	1	16
							75	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	3	0	2	1	1
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					1

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	1	2	0			3
01	4898	X	1833	-0-	-3065	-0-	129	1	1704	2	Y	-0-	1	1			2
02	4424	X	694	-0-	-3730	-0-	53	1	595	2	Y	42	17	0	2	1	25
							46	9									
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	218	1	3322	2	Y	508	288	0	185	1	60
							559	9									
04	1770	X	190	-0-	-1580	-0-	10	1	180	2	Y	-0-	22	0	36	1	2
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	1	0			1

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1	6	0	3	1	6
01	2449	X	1031	-0-	-1418	-0-	76	1	953	2	Y	2	3	0	1	1	4
							2	9									
02	2212	X	721	-0-	-1491	-0-	56	1	630	2	Y	32	22	0	4	1	10
							35	9									
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	5	1			5
04	1680	X	875	-0-	-805	-0-	46	1	801	2	Y	25	16	0	7	1	7
							28	9									
*05	1023	X	4	-0-	-1019	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	3	0	1	1	3

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/06/2011 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
12	15128	X	13413	-0-	-1715	-0-	840	1	11848	2	Y	659	415	0	228	1	143
							725	9									
01	15128	X	13627	-0-	-1501	-0-	999	1	11785	2	Y	766	457	0	325	1	127
							843	9									
02	13664	X	7973	-0-	-5691	-0-	547	1	6918	2	Y	462	308	0	204	1	77
							508	9									
03	14322	X	13884	-0-	-438	-0-	813	1	12370	2	Y	637	365	0	249	1	100
							701	9									
04	13860	X	6165	-0-	-7695	-0-	329	1	5616	2	Y	200	154	0	128	1	18
							220	9									
05	13640	X	9776	-0-	-3864	-0-	506	1	8636	2	Y	576	354	0	175	1	65
							634	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31512	X	31512	-0-	-0-	-0-	546 505	1 9	30461	2	Y	459	463	0	5	1	102
01	35774	X	28531	-0-	-7243	-0-	483 528	1 9	27520	2	Y	480	310	0	183	1	89
02	32312	X	24812	-0-	-7500	-0-	458 227	1 9	24127	2	Y	206	184	0	60	1	51
03	35774	X	25621	-0-	-10153	-0-	405 413	1 9	24803	2	Y	375	244	0	121	1	61
04	30510	X	22253	-0-	-8257	-0-	478 426	1 9	21349	2	Y	387	248	0	135	1	65
05	31527	X	22914	-0-	-8613	-0-	503 455	1 9	21956	2	Y	414	312	0	127	1	40

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
12	42355	X	42355	-0-	-0-	-0-	721 655	1 9	40979	2	Y	595	581	0	5	1	98
01	38719	X	35124	-0-	-3595	-0-	595 572	1 9	33957	2	Y	520	322	0	205	1	91
02	34972	X	27373	-0-	-7599	-0-	508 363	1 9	26502	2	Y	330	273	0	96	1	52
03	40734	X	35615	-0-	-5119	-0-	564 521	1 9	34530	2	Y	474	308	0	157	1	61
04	39420	X	32357	-0-	-7063	-0-	698 463	1 9	31196	2	Y	421	273	0	150	1	59
05	40734	X	32386	-0-	-8348	-0-	717 510	1 9	31159	2	Y	464	344	0	137	1	42

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
12	44113	X	42587	-0-	-1526	-0-	739 386	1 9	41462	2	Y	351	353	0	3	1	52
01	44578	X	42358	-0-	-2220	-0-	722 535	1 9	41101	2	Y	486	292	0	185	1	61
02	40264	X	36307	-0-	-3957	-0-	672 366	1 9	35269	2	Y	333	266	0	82	1	46
03	44578	X	38140	-0-	-6438	-0-	604 537	1 9	36999	2	Y	488	317	0	162	1	55
04	41220	X	35010	-0-	-6210	-0-	755 486	1 9	33769	2	Y	442	287	0	158	1	52
05	42594	X	33042	-0-	-9552	-0-	730 382	1 9	31930	2	Y	347	266	0	101	1	32

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
12	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	802 537	1 9	11190	2	Y	488	277	0	177	1	80
01	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	888 417	1 9	10467	2	Y	379	229	0	162	1	68
02	9968	X	9145	-0-	-823	-0-	657 304	1 9	8184	2	Y	276	188	0	103	1	53
03	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	877 212	1 9	13340	2	Y	193	111	0	86	1	49
04	12120	X	11984	-0-	-136	-0-	655 320	1 9	11009	2	Y	291	173	0	105	1	62
*05	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	695 322	1 9	11983	2	Y	293	217	0	123	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9202	-0-		-873		-0-		584	1	8079	2	Y	490	308	0	157	1	107
										539	9									
01	10075	X	9305	-0-		-770		-0-		680	1	8076	2	Y	499	324	0	210	1	72
										549	9									
02	9100	X	4969	-0-		-4131		-0-		336	1	4286	2	Y	315	209	0	135	1	43
										347	9									
03	11070	X	11070	-0-		-0-		-0-		652	1	9925	2	Y	448	257	0	168	1	66
										493	9									
04	9242	X	9242	-0-		-0-		-0-		487	1	8193	2	Y	511	309	0	190	1	78
										562	9									
05	9300	X	8791	-0-		-509		-0-		453	1	7826	2	Y	465	328	0	176	1	39
										512	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	16432	-0-		-2757		-0-		1053	1	14729	2	Y	591	355	0	204	1	125
										650	9									
01	19096	X	15425	-0-		-3671		-0-		1150	1	13634	2	Y	583	355	0	252	1	101
										641	9									
02	17248	X	13855	-0-		-3393		-0-		1020	1	12398	2	Y	397	277	0	141	1	80
										437	9									
03	18662	X	8792	-0-		-9870		-0-		525	1	7986	2	Y	255	148	0	119	1	68
										281	9									
04	18030	X	9088	-0-		-8942		-0-		495	1	8378	2	Y	195	145	0	92	1	26
										215	9									
05	16430	X	9146	-0-		-7284		-0-		480	1	8291	2	Y	341	232	0	102	1	33
										375	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10768	-0-		-609		-0-		676	1	9508	2	Y	531	302	0	200	1	88
										584	9									
01	11346	X	7056	-0-		-4290		-0-		525	1	6002	2	Y	481	275	0	213	1	81
										529	9									
02	10248	X	5116	-0-		-5132		-0-		329	1	4533	2	Y	231	159	0	113	1	40
										254	9									
03	10757	X	9555	-0-		-1202		-0-		555	1	8443	2	Y	506	290	0	187	1	69
										557	9									
04	10410	X	8274	-0-		-2136		-0-		434	1	7453	2	Y	352	234	0	152	1	35
										387	9									
05	10757	X	10710	-0-		-47		-0-		551	1	9555	2	Y	549	357	0	177	1	50
										604	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6565	-0-		-1309		-0-		406	1	5711	2	Y	407	236	0	149	1	86
										448	9									
01	7440	X	6484	-0-		-956		-0-		471	1	5562	2	Y	410	243	0	180	1	73
										451	9									
02	6720	X	5366	-0-		-1354		-0-		381	1	4668	2	Y	288	212	0	94	1	55
										317	9									
03	6789	X	6149	-0-		-640		-0-		354	1	5390	2	Y	368	211	0	150	1	62
										405	9									
04	6360	X	5489	-0-		-871		-0-		289	1	4842	2	Y	325	202	0	128	1	57
										358	9									
05	6572	X	6045	-0-		-527		-0-		310	1	5336	2	Y	363	259	0	135	1	26
										399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8317	-0-	-1107	-0-	507	1	7091	2	Y	654	387	0	238	1	133
							719	9									
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	726	1	8449	2	Y	611	379	0	265	1	100
							672	9									
02	7812	X	6884	-0-	-928	-0-	481	1	5908	2	Y	450	315	0	157	1	78
							495	9									
03	8649	X	7840	-0-	-809	-0-	446	1	6785	2	Y	554	317	0	226	1	89
							609	9									
04	8670	X	7615	-0-	-1055	-0-	415	1	6847	2	Y	321	204	0	142	1	64
							353	9									
05	8959	X	7007	-0-	-1952	-0-	357	1	6155	2	Y	450	304	0	160	1	50
							495	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20801	X	19240	-0-	-1561	-0-	1258	1	17587	2	Y	359	216	0	117	1	64
							395	9									
01	19964	X	18872	-0-	-1092	-0-	1449	1	17114	2	Y	281	169	0	121	1	55
							309	9									
02	18032	X	12791	-0-	-5241	-0-	947	1	11614	2	Y	209	141	0	94	1	29
							230	9									
03	19251	X	15973	-0-	-3278	-0-	981	1	14924	2	Y	62	36	0	34	1	21
							68	9									
04	18630	X	11250	-0-	-7380	-0-	632	1	10601	2	Y	15	16	0	12	1	8
							17	9									
05	19251	X	16956	-0-	-2295	-0-	927	1	15964	2	Y	59	39	0	24	1	4
							65	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	22	17	0	4	1	10
							24	9									
01	310	X	157	-0-	-153	-0-	10	1	130	2	Y	15	11	0	8	1	6
							17	9									
02	280	X	66	-0-	-214	-0-	5	1	54	2	Y	6	5	0	1	1	6
							7	9									
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			5
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	72	10	0	2	1	65
							79	9									
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	178	1	3067	2	Y	422	276	0	149	1	62
							464	9									

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
12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	475	1	6646	2	Y	457	255	0	180	1	104
							503	9									
01	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	577	1	6808	2	Y	350	212	0	153	1	89
							385	9									
02	6860	X	4662	-0-	-2198	-0-	336	1	4124	2	Y	184	141	0	70	1	62
							202	9									
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	451	1	6855	2	Y	325	185	0	127	1	75
							358	9									
04	7530	X	4703	-0-	-2827	-0-	253	1	4243	2	Y	188	130	0	94	1	39
							207	9									
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	1	22	0	17	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	821	1	11555	2	Y	1185	711	0	425	1	224
							1304	9									
01	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	816	1	9591	2	Y	1001	600	0	441	1	184
							1101	9									
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	641	1	7793	2	Y	808	567	0	289	1	136
							889	9									
03	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	635	1	9663	2	Y	1022	584	0	418	1	156
							1124	9									
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	519	1	8731	2	Y	846	527	0	341	1	134
							931	9									
05	9455	X	3946	-0-	-5509	-0-	192	1	3370	2	Y	349	300	0	179	1	4
							384	9									

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29822	X	9916	-0-	-19906	-0-	167	1	9353	2	Y	360	376	0	8	1	125
							396	9									
01	29698	X	-0-	-0-	-29698	-0-					Y	-0-	26	0	16	1	83
02	26264	X	-0-	-0-	-26264	-0-					Y	1	38	0	11	1	35
03	29078	X	2127	-0-	-26951	-0-	32	1	1989	2	Y	96	63	0	29	1	39
							106	9									
04	25620	X	11089	-0-	-14531	-0-	239	1	10423	2	Y	388	240	0	120	1	67
							427	9									
05	9920	X	8810	-0-	-1110	-0-	183	1	8170	2	Y	415	335	0	124	1	23
							457	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23591	X	7154	-0-	-16437	-0-	124	1	6756	2	Y	249	250	0	6	1	117
							274	9									
01	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	4	22	0	19	1	80
02	17332	X	-0-	-0-	-17332	-0-					Y	-0-	28	0	9	1	43
03	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-	1	0			42
04	17880	X	17672	-0-	-208	-0-	382	1	16660	2	Y	573	331	0	176	1	108
							630	9									
*05	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	383	1	16381	2	Y	611	457	0	200	1	62
							672	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	W	23553	-0-	23553	23553	510	1	22709	2	Y	304	206	0	98	1	15
							334	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	1	8	0	7	1	1

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	3836	-0-	-4689	-0-	66	1	3613	2	Y	143	149	0	3	1	60
							157	9									
01	10137	X	15	-0-	-10122	-0-	1	1	4	2	Y	9	14	0	12	1	43
							10	9									
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	-0-	15	0	5	1	23
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					23
04	10020	X	5132	-0-	-4888	-0-	119	1	4996	2	Y	15	4	0	1	1	33
							17	9									
*05	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	262	1	11044	2	Y	363	258	0	103	1	35
							399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	5104	-0-	-16627	-0-	312	1	4656	2	Y	124	68	0	39	1	35
							136	9									
01	21421	X	12611	-0-	-8810	-0-	958	1	11300	2	Y	321	179	0	131	1	46
							353	9									
02	19348	X	11840	-0-	-7508	-0-	874	1	10703	2	Y	239	157	0	80	1	48
							263	9									
03	18755	X	13220	-0-	-5535	-0-	792	1	12046	2	Y	347	198	0	141	1	56
							382	9									
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	690	1	11609	2	Y	228	153	0	101	1	30
							251	9									
*05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	747	1	12860	2	Y	449	287	0	142	1	50
							494	9									

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	486	1	6790	2	Y	354	218	0	120	1	71
							389	9									
01	7161	X	4670	-0-	-2491	-0-	329	1	4121	2	Y	200	144	0	92	1	35
							220	9									
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	573	1	6814	2	Y	277	176	0	82	1	54
							305	9									
03	7657	X	5394	-0-	-2263	-0-	316	1	4804	2	Y	249	143	0	115	1	45
							274	9									
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	419	1	7087	2	Y	306	189	0	121	1	41
							337	9									
05	8525	X	6843	-0-	-1682	-0-	360	1	6177	2	Y	278	197	0	107	1	15
							306	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40238	X	34544	-0-	-5694	-0-	598	1	33498	2	Y	407	420	0	2	1	64
							448	9									
01	40238	X	32593	-0-	-7645	-0-	552	1	31482	2	Y	508	311	0	189	1	72
							559	9									
02	31024	X	27374	-0-	-3650	-0-	503	1	26586	2	Y	259	206	0	88	1	37
							285	9									
03	34534	X	23844	-0-	-10690	-0-	378	1	23166	2	Y	273	178	0	89	1	43
							300	9									
04	33420	X	24975	-0-	-8445	-0-	538	1	24140	2	Y	270	188	0	107	1	18
							297	9									
05	34534	X	26198	-0-	-8336	-0-	572	1	24977	2	Y	590	417	0	136	1	55
							649	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
12	55583	X	48553	-0-	-7030	-0-	845	1	47330	2	Y	344	338	0	3	1	61
							378	9									
01	55180	X	46854	-0-	-8326	-0-	800	1	45643	2	Y	374	211	0	154	1	70
							411	9									
02	46424	X	41761	-0-	-4663	-0-	769	1	40555	2	Y	397	314	0	103	1	50
							437	9									
03	51398	X	44789	-0-	-6609	-0-	711	1	43546	2	Y	484	314	0	164	1	56
							532	9									
04	46980	X	42410	-0-	-4570	-0-	914	1	40836	2	Y	600	382	0	204	1	70
							660	9									
05	48546	X	41190	-0-	-7356	-0-	911	1	39596	2	Y	621	453	0	179	1	59
							683	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44392	X	36405	-0-	-7987	-0-	623 669	1 9	35113	2	Y	608	582	0	6	1	116
01	39153	X	32076	-0-	-7077	-0-	542 584	1 9	30950	2	Y	531	330	0	212	1	105
02	32592	X	28314	-0-	-4278	-0-	519 444	1 9	27351	2	Y	404	334	0	108	1	67
03	36394	X	27412	-0-	-8982	-0-	435 361	1 9	26616	2	Y	328	215	0	117	1	63
04	35220	X	24281	-0-	-10939	-0-	527 364	1 9	23390	2	Y	331	215	0	115	1	64
05	36394	X	33246	-0-	-3148	-0-	739 516	1 9	31991	2	Y	469	351	0	142	1	40

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
12	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	247 281	1 9	13636	2	Y	255	247	0	1	1	42
01	10974	X	5785	-0-	-5189	-0-	106 165	1 9	5514	2	Y	150	73	0	74	1	45
02	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	266 297	1 9	14062	2	Y	270	212	0	69	1	34
03	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	257 409	1 9	15749	2	Y	372	242	0	124	1	40
04	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	304 358	1 9	13581	2	Y	325	212	0	118	1	35
05	16182	X	15359	-0-	-823	-0-	335 449	1 9	14575	2	Y	408	295	0	112	1	36

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
12	43028	X	35292	-0-	-7736	-0-	2332 402	1 9	32558	2	Y	365	215	0	129	1	81
01	33671	X	33671	-0-	-0-	-0-	2569 360	1 9	30742	2	Y	327	197	0	140	1	71
02	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	2156 234	1 9	26276	2	Y	213	146	0	87	1	51
03	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	1920 230	1 9	29213	2	Y	209	120	0	86	1	54
04	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	1726 189	1 9	29082	2	Y	172	109	0	71	1	46
*05	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	1872 217	1 9	32291	2	Y	197	145	0	78	1	20

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24304	X	19293	-0-	-5011	-0-	1213 1034	1 9	17046	2	Y	940	534	0	329	1	142
01	24304	X	19964	-0-	-4340	-0-	1493 864	1 9	17607	2	Y	785	468	0	330	1	129
02	21952	X	9548	-0-	-12404	-0-	647 428	1 9	8473	2	Y	389	267	0	189	1	62
03	19282	X	30	-0-	-19252	-0-	1 8	1 9	21	2	Y	7	7	0	20	1	42
04	19320	X	8293	-0-	-11027	-0-	454 288	1 9	7551	2	Y	262	158	0	83	1	63
05	19964	X	11080	-0-	-8884	-0-	582 461	1 9	10037	2	Y	419	288	0	154	1	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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

12	186	X	7	-0-	-179	-0-	1	1	2	2	Y	4	25	0	3	1	6
							4	9									
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	257	1	2877	2	Y	718	350	0	280	1	94
							790	9									
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	229	1	2902	2	Y	718	460	0	259	1	93
							790	9									
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	162	1	2466	2	Y	587	337	0	251	1	92
							646	9									
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	234	1	3923	2	Y	883	571	0	361	1	43
							971	9									
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	19	14	0	46	1	2

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

12	87699	X	51247	-0-	-36452	-0-	888	1	49764	2	Y	541	502	0	5	1	132
							595	9									
01	51356	X	51356	-0-	-0-	-0-	875	1	49876	2	Y	550	339	0	217	1	126
							605	9									
02	41592	X	41592	-0-	-0-	-0-	766	1	40404	2	Y	384	317	0	100	1	93
							422	9									
03	45655	X	45655	-0-	-0-	-0-	730	1	44706	2	Y	199	132	0	79	1	81
							219	9									
04	55804	X	55804	-0-	-0-	-0-	1221	1	54568	2	Y	14	23	0	20	1	52
							15	9									
*05	58146	X	58146	-0-	-0-	-0-	1302	1	56831	2	Y	12	34	0	28	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	145	1	8082	2	Y	154	148	0	2	1	28
							169	9									
01	3627	X	20	-0-	-3607	-0-	1	1	18	2	Y	1	8	0	6	1	15
							1	9									
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					Y	-0-	8	0	3	1	4
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					4
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-	1	0			3
05	8401	X	3	-0-	-8398	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

12	66030	X	60832	-0-	-5198	-0-	1067	1	59763	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	66030	X	58845	-0-	-7185	-0-	1014	1	57831	2	Y	-0-					-0-
02	58240	X	47700	-0-	-10540	-0-	883	1	46817	2	Y	-0-					-0-
03	64480	X	59158	-0-	-5322	-0-	951	1	58207	2	Y	-0-					-0-
04	59760	X	4116	-0-	-55644	-0-	80	1	4036	2	Y	-0-					-0-
05	60822	X	52323	-0-	-8499	-0-	1090	1	51222	2	Y	10	8	0	2	1	-0-
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49290	X	5825	-0-	-43465	-0-	72	1	5347	2	Y	369	418	0	7	1	279
							406	9									
01	43741	X	14667	-0-	-29074	-0-	240	1	13475	2	Y	865	499	0	397	1	248
							952	9									
02	39312	X	19566	-0-	-19746	-0-	348	1	18380	2	Y	762	656	0	211	1	143
							838	9									
03	43524	X	20397	-0-	-23127	-0-	312	1	19073	2	Y	920	601	0	312	1	150
							1012	9									
04	37800	X	17626	-0-	-20174	-0-	364	1	16225	2	Y	943	608	0	329	1	156
							1037	9									
05	21669	X	19778	-0-	-1891	-0-	415	1	18151	2	Y	1102	823	0	325	1	110
							1212	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	1437	-0-	-2810	-0-	68	1	1026	2	Y	312	233	0	69	1	89
							343	9									
01	2015	X	1090	-0-	-925	-0-	61	1	766	2	Y	239	163	0	139	1	26
							263	9									
02	2632	X	2078	-0-	-554	-0-	153	1	1707	2	Y	198	121	0	21	1	82
							218	9									
03	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	134	1	2036	2	Y	581	330	0	236	1	97
							639	9									
04	2820	X	1325	-0-	-1495	-0-	59	1	1047	2	Y	199	161	0	130	1	5
							219	9									
*05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	0			3

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
12	40486	X	33413	-0-	-7073	-0-	2231	1	31162	2	Y	18	9	0	7	1	17
							20	9									
01	38068	X	31914	-0-	-6154	-0-	2486	1	29385	2	Y	39	22	0	15	1	19
							43	9									
02	34384	X	28459	-0-	-5925	-0-	2154	1	26275	2	Y	27	18	0	10	1	18
							30	9									
03	34534	X	31219	-0-	-3315	-0-	1924	1	29265	2	Y	27	16	0	11	1	18
							30	9									
04	33420	X	29029	-0-	-4391	-0-	1627	1	27381	2	Y	19	18	0	11	1	8
							21	9									
05	33418	X	29205	-0-	-4213	-0-	1601	1	27600	2	Y	4	7	0	5	1	-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88846	X	-0-	-0-	-88846	-0-					Y	-0-	1	0			108
01	43741	X	-0-	-0-	-43741	-0-					Y	-0-	1	1			107
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					Y	-0-					107
03	37308	X	37308	-0-	-0-	-0-	570	1	34882	2	Y	1687	1086	0	505	1	203
							1856	9									
04	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	442	1	21350	2	Y	923	654	0	359	1	113
							1015	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	60	0	78	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17794	X	15112	-0-	-2682	-0-	918	1	12832	2	Y	1238	751	0	442	1	250
							1362	9									
01	17763	X	15001	-0-	-2762	-0-	1071	1	12677	2	Y	1139	688	0	496	1	205
							1253	9									
02	15960	X	12741	-0-	-3219	-0-	892	1	10873	2	Y	887	610	0	322	1	160
							976	9									
03	15841	X	14203	-0-	-1638	-0-	809	1	12307	2	Y	988	567	0	408	1	173
							1087	9									
04	15300	X	10364	-0-	-4936	-0-	541	1	9087	2	Y	669	460	0	317	1	65
							736	9									
*05	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-	29	0	19	1	17

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27404	X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	-0-	1	0			28
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			27
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	0	13	1	1

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	1039	1	14460	2	Y	338	167	0	114	1	75
							372	9									
01	15190	X	13718	-0-	-1472	-0-	1043	1	12293	2	Y	347	210	0	148	1	64
							382	9									
02	13720	X	12597	-0-	-1123	-0-	934	1	11358	2	Y	277	190	0	101	1	50
							305	9									
03	15872	X	13681	-0-	-2191	-0-	822	1	12509	2	Y	318	182	0	131	1	55
							350	9									
04	15360	X	12573	-0-	-2787	-0-	687	1	11559	2	Y	297	188	0	119	1	45
							327	9									
05	15872	X	12568	-0-	-3304	-0-	671	1	11569	2	Y	298	203	0	110	1	30
							328	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	426	1	24417	2	Y	612	548	0	5	1	69
							673	9									
01	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	280	1	16224	2	Y	431	230	0	197	1	73
							474	9									
02	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	355	1	19377	2	Y	402	322	0	106	1	47
							442	9									
03	25513	X	17823	-0-	-7690	-0-	278	1	17014	2	Y	483	314	0	163	1	53
							531	9									
04	24690	X	16426	-0-	-8264	-0-	349	1	15592	2	Y	441	279	0	152	1	63
							485	9									
05	25513	X	16033	-0-	-9480	-0-	348	1	15126	2	Y	508	371	0	148	1	52
							559	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	1176	-0-	-3226	-0-	54	1	811	2	Y	283	211	0	71	1	94
							311	9									
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	340	1	4232	2	Y	937	545	0	366	1	120
							1031	9									
02	3864	X	2692	-0-	-1172	-0-	166	1	1936	2	Y	536	375	0	165	1	116
							590	9									
03	4278	X	2788	-0-	-1490	-0-	138	1	2103	2	Y	497	283	0	228	1	102
							547	9									
04	5430	X	3817	-0-	-1613	-0-	180	1	2975	2	Y	602	398	0	250	1	56
							662	9									
05	5611	X	2387	-0-	-3224	-0-	111	1	1898	2	Y	330	234	0	138	1	14
							15	4	363	9							

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					117
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	43435	X	43435	-0-	-0-	-0-	664	1	42198	2	Y	521	413	0	30	1	195
							573	9									
03	3100	N	95146	-0-	92046	92046	1516	1	92825	2	Y	732	476	0	267	1	184
							805	9									
04	3000	N	19244	-0-	16244	108290	416	1	18594	2	Y	213	150	0	121	1	126
							234	9									
*05	108290	X	-0-	-0-	-108290	-0-					Y	-0-	1	0			125

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38967	X	32677	-0-	-6290	-0-	2183	1	30486	2	Y	7	5	0	3	1	18
							8	9									
01	36828	X	26891	-0-	-9937	-0-	2175	1	24694	2	Y	20	11	0	8	1	19
							22	9									
02	33264	X	30114	-0-	-3150	-0-	2283	1	27831	2	Y	-0-	1	0	1	1	17
03	33294	X	30447	-0-	-2847	-0-	1878	1	28569	2	Y	-0-					17
04	32040	X	26481	-0-	-5559	-0-	1487	1	24994	2	Y	-0-	4	0	2	1	11
*05	33356	X	28905	-0-	-4451	-0-	1586	1	27319	2	Y	-0-	6	0	5	1	-0-

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
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	326	1	4529	2	Y	615	379	0	227	1	131
							677	9									
01	5549	X	5161	-0-	-388	-0-	355	1	4159	2	Y	588	344	0	262	1	113
							647	9									
02	5796	X	4138	-0-	-1658	-0-	309	1	3644	2	Y	168	154	0	66	1	61
							185	9									
03	6417	X	4394	-0-	-2023	-0-	237	1	3612	2	Y	495	281	0	192	1	83
							545	9									
04	6210	X	3804	-0-	-2406	-0-	187	1	3135	2	Y	438	273	0	175	1	73
							482	9									
05	5518	X	3209	-0-	-2309	-0-	154	1	2641	2	Y	376	278	0	148	1	23
							414	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48639	X	25143	-0-	-23496	-0-	1546	1	22963	2	Y	576	326	0	200	1	148
							634	9									
01	46655	X	43164	-0-	-3491	-0-	3296	1	39086	2	Y	711	449	0	300	1	110
							782	9									
02	42140	X	35025	-0-	-7115	-0-	2609	1	31819	2	Y	543	337	0	191	1	125
							597	9									
03	42284	X	36731	-0-	-5553	-0-	2240	1	34071	2	Y	382	220	0	169	1	118
							420	9									
04	41760	X	33365	-0-	-8395	-0-	1855	1	31213	2	Y	270	184	0	122	1	82
							297	9									
05	43152	X	32548	-0-	-10604	-0-	1770	1	30513	2	Y	241	195	0	112	1	16
							265	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117064	X	117064	-0-	-0-	-0-	2051	1	114914	2	Y	90	86	0	1	1	13
							99	9									
01	132928	X	113394	-0-	-19534	-0-	1952	1	111344	2	Y	89	55	0	35	1	12
							98	9									
02	120064	X	76869	-0-	-43195	-0-	1457	1	75357	2	Y	50	39	0	17	1	6
							55	9									
03	125054	X	104294	-0-	-20760	-0-	1676	1	102615	2	Y	3	3	0	2	1	4
							3	9									
04	115650	X	91540	-0-	-24110	-0-	2015	1	89525	2	Y	-0-	2	0	1	1	1
05	117056	X	94751	-0-	-22305	-0-	2127	1	92585	2	Y	35	25	0	8	1	3
							39	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51367	X	39699	-0-	-11668	-0-	2617	1	37078	2	Y	4	2	0	2	1	2
							4	9									
01	40619	X	40619	-0-	-0-	-0-	3162	1	37454	2	Y	3	2	0	1	1	2
							3	9									
02	41552	X	36052	-0-	-5500	-0-	2738	1	33313	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	42005	X	35317	-0-	-6688	-0-	2178	1	33138	2	Y	1					2
							1	9									
04	39450	X	29605	-0-	-9845	-0-	1661	1	27943	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
05	40610	X	33361	-0-	-7249	-0-	1828	1	31527	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									

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
12	63767	X	53028	-0-	-10739	-0-	3458	1	48318	2	Y	1138	691	0	405	1	271
							1252	9									
01	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	832	1	10478	2	Y	216	214	0	133	1	140
							238	9									
02	45892	X	-0-	-0-	-45892	-0-					Y	-0-	48	0	17	1	75
03	50809	X	-0-	-0-	-50809	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	73
04	49170	X	1294	-0-	-47876	-0-	71	1	1171	2	Y	47	17	0	7	1	96
							52	9									
05	50809	X	9720	-0-	-41089	-0-	514	1	8822	2	Y	349	264	0	146	1	35
							384	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	7127	-0-	-3940	-0-	432	1	6004	2	Y	628	364	0	230	1	106
							691	9									
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	363	1	4237	2	Y	356	229	0	172	1	61
							392	9									
02	9996	X	5182	-0-	-4814	-0-	374	1	4566	2	Y	220	157	0	77	1	47
							242	9									
03	8370	X	5993	-0-	-2377	-0-	339	1	5151	2	Y	457	261	0	177	1	66
							503	9									
04	6900	X	3396	-0-	-3504	-0-	176	1	2952	2	Y	244	165	0	116	1	29
							268	9									
05	7130	X	6983	-0-	-147	-0-	355	1	6135	2	Y	448	308	0	131	1	38
							493	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45198	X	40914	-0-	-4284	-0-	2605	1	36410	2	Y	1726	1049	0	620	1	354
							1899	9									
01	39267	X	39267	-0-	-0-	-0-	2928	1	34609	2	Y	1573	947	0	688	1	292
							1730	9									
02	34748	X	34582	-0-	-166	-0-	2516	1	30662	2	Y	1276	879	0	454	1	235
							1404	9									
03	38471	X	34288	-0-	-4183	-0-	2025	1	30802	2	Y	1328	762	0	556	1	245
							1461	9									
04	37230	X	37189	-0-	-41	-0-	1992	1	33533	2	Y	1513	934	0	579	1	245
							1664	9									
05	38471	X	36085	-0-	-2386	-0-	1886	1	32503	2	Y	1542	1066	0	573	1	148
							1696	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
12	43710	X	35012	-0-	-8698	-0-	2276	1	31805	2	Y	846	516	0	300	1	195
							931	9									
01	34855	X	34855	-0-	-0-	-0-	2655	1	31339	2	Y	783	473	0	342	1	163
							861	9									
02	31318	X	31318	-0-	-0-	-0-	2325	1	28319	2	Y	613	423	0	225	1	128
							674	9									
03	34300	X	34300	-0-	-0-	-0-	2075	1	31572	2	Y	594	342	0	250	1	130
							653	9									
04	32460	X	32153	-0-	-307	-0-	1772	1	29809	2	Y	520	331	0	212	1	107
							572	9									
05	33542	X	32614	-0-	-928	-0-	1758	1	30292	2	Y	513	367	0	200	1	53
							564	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102765	X	61471	-0-	-41294	-0-	1061	1	59394	2	Y	924	964	0	6	1	171
							1016	9									
01	84650	X	84650	-0-	-0-	-0-	1438	1	81995	2	Y	1106	669	0	415	1	193
							1217	9									
02	79828	X	54007	-0-	-25821	-0-	1034	1	52186	2	Y	715	563	0	167	1	178
							787	9									
03	88381	X	74621	-0-	-13760	-0-	1181	1	72289	2	Y	1046	680	0	351	1	193
							1151	9									
04	81930	X	62648	-0-	-19282	-0-	1342	1	60207	2	Y	999	650	0	353	1	189
							1099	9									
05	84661	X	61670	-0-	-22991	-0-	1343	1	59209	2	Y	1016	786	0	331	1	88
							1118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42718	X	36006	-0-	-6712	-0-	2333 1074	1 9	32599	2	Y	976	596	0	347	1	251
01	34762	X	34762	-0-	-0-	-0-	2631 1027	1 9	31104	2	Y	934	566	0	406	1	213
02	31192	X	29367	-0-	-1825	-0-	2161 801	1 9	26405	2	Y	728	502	0	261	1	178
03	34534	X	34034	-0-	-500	-0-	2040 969	1 9	31025	2	Y	881	505	0	359	1	195
04	33420	X	30312	-0-	-3108	-0-	1644 1003	1 9	27665	2	Y	912	567	0	359	1	181
05	34534	X	30816	-0-	-3718	-0-	1633 1044	1 9	28139	2	Y	949	672	0	360	1	98

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
12	26877	X	19309	-0-	-7568	-0-	1274 254	1 9	17781	2	Y	231	161	0	86	1	79
01	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	1067 87	1 9	12544	2	Y	79	46	0	45	1	67
02	15596	X	13211	-0-	-2385	-0-	989 224	1 9	11998	2	Y	204	139	0	59	1	73
03	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	1192 431	1 9	18130	2	Y	392	223	0	156	1	86
04	16710	X	8295	-0-	-8415	-0-	453 196	1 9	7646	2	Y	178	108	0	78	1	78
05	17267	X	11983	-0-	-5284	-0-	638 331	1 9	11014	2	Y	301	229	0	120	1	30

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
12	22568	X	14646	-0-	-7922	-0-	909 305	1 9	13432	2	Y	277	144	0	105	1	80
01	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	1328 426	1 9	15746	2	Y	387	226	0	162	1	79
02	17584	X	13710	-0-	-3874	-0-	1012 319	1 9	12379	2	Y	290	188	0	102	1	79
03	18383	X	13493	-0-	-4890	-0-	814 300	1 9	12379	2	Y	273	156	0	116	1	80
04	16950	X	11259	-0-	-5691	-0-	618 264	1 9	10377	2	Y	240	143	0	92	1	85
05	17515	X	15065	-0-	-2450	-0-	800 520	1 9	13745	2	Y	473	330	0	174	1	54

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
12	23312	X	22849	-0-	-463	-0-	1422 570	1 9	20857	2	Y	518	239	0	226	1	92
01	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	1736 509	1 9	20617	2	Y	463	280	0	198	1	77
02	19768	X	17782	-0-	-1986	-0-	1316 408	1 9	16058	2	Y	371	240	0	128	1	80
03	22847	X	18550	-0-	-4297	-0-	1115 470	1 9	16965	2	Y	427	245	0	175	1	87
04	22110	X	13976	-0-	-8134	-0-	761 342	1 9	12873	2	Y	311	192	0	128	1	78
05	22847	X	15866	-0-	-6981	-0-	854 279	1 9	14733	2	Y	254	197	0	106	1	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	17003	-0-	-3643	-0-	1066	1	15637	2	Y	273	126	0	125	1	63
							300	9									
01	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	1501	1	17828	2	Y	358	213	0	143	1	65
							394	9									
02	17444	X	14967	-0-	-2477	-0-	1114	1	13615	2	Y	216	138	0	82	1	61
							238	9									
03	16988	X	15164	-0-	-1824	-0-	919	1	13985	2	Y	236	135	0	99	1	63
							260	9									
04	19080	X	12755	-0-	-6325	-0-	713	1	11979	2	Y	57	44	0	34	1	42
							63	9									
05	19716	X	13027	-0-	-6689	-0-	706	1	12185	2	Y	124	98	0	50	1	18
							136	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48174	X	43929	-0-	-4245	-0-	2825	1	39400	2	Y	1549	924	0	555	1	371
							1704	9									
01	36114	X	36114	-0-	-0-	-0-	2709	1	31691	2	Y	1558	928	0	675	1	326
							1714	9									
02	35588	X	20098	-0-	-15490	-0-	1375	1	17962	2	Y	692	501	0	352	1	165
							761	9									
03	39401	X	-0-	-0-	-39401	-0-					Y	1	6	0	32	1	128
04	38130	X	5105	-0-	-33025	-0-	284	1	4666	2	Y	141	76	0	37	1	156
							155	9									
05	39401	X	16993	-0-	-22408	-0-	890	1	15369	2	Y	667	488	0	273	1	62
							734	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66061	X	56405	-0-	-9656	-0-	3718	1	51924	2	Y	694	422	0	251	1	163
							763	9									
01	DLQ G-10		52940	-0-	52940	52940	4078	1	48201	2	Y	601	369	0	264	1	131
							661	9									
02	77624	X	24684	-0-	-52940	-0-	1724	1	22621	2	Y	308	217	0	151	1	71
							339	9									
03	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	1881	1	28613	2	Y	747	427	0	274	1	117
							822	9									
04	53181	X	53181	-0-	-0-	-0-	2932	1	49372	2	Y	797	479	0	304	1	131
							877	9									
*05	49578	X	49578	-0-	-0-	-0-	2681	1	46209	2	Y	625	448	0	248	1	60
							688	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129642	X	112427	-0-	-17215	-0-	1954	1	109442	2	Y	937	921	0	9	1	206
							1031	9									
01	DLQ G-10		108854	-0-	108854	108854	1859	1	106005	2	Y	900	551	0	360	1	195
							990	9									
02	200518	X	91664	-0-	-108854	-0-	1661	1	89313	2	Y	627	524	0	164	1	134
							690	9									
03	89434	X	89434	-0-	-0-	-0-	1426	1	87293	2	Y	650	424	0	226	1	134
							715	9									
04	102360	X	-0-	-0-	-102360	-0-					Y	-0-	28	0	39	1	67
*05	123185	X	123185	-0-	-0-	-0-	2752	1	118964	2	Y	1335	942	0	379	1	81
							1469	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38657	X	34229	-0-	-4428	-0-	598	1	33366	2	Y	241	234	0	3	1	36
							265	9									
01	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	451	1	25403	2	Y	105	70	0	41	1	30
							116	9									
02	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	667	1	35110	2	Y	89	75	0	22	1	22
							98	9									
03	36387	X	36387	-0-	-0-	-0-	583	1	35679	2	Y	114	74	0	39	1	23
							125	9									
04	34254	X	34254	-0-	-0-	-0-	745	1	33249	2	Y	236	147	0	77	1	35
							260	9									
*05	34625	X	34625	-0-	-0-	-0-	772	1	33616	2	Y	215	164	0	68	1	18
							237	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

12	74338	X	59299	-0-	-15039	-0-	1030	1	57740	2	Y	481	470	0	5	1	97
							529	9									
01	38479	X	38479	-0-	-0-	-0-	665	1	37195	2	Y	563	307	0	245	1	108
							619	9									
02	56523	X	56523	-0-	-0-	-0-	1035	1	54849	2	Y	581	450	0	161	1	78
							639	9									
03	61190	X	61190	-0-	-0-	-0-	974	1	59648	2	Y	516	337	0	177	1	80
							568	9									
04	56537	X	56537	-0-	-0-	-0-	1226	1	54762	2	Y	499	328	0	179	1	72
							549	9									
05	58280	X	57504	-0-	-776	-0-	1279	1	55701	2	Y	476	357	0	147	1	44
							524	9									

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	Y	636	324	0	257	1	261
							700	9									
01	3000	N	3146	-0-	146	146	197	1	2305	2	Y	585	362	0	250	1	234
							644	9									
02	2800	N	3175	-0-	375	521	189	1	2350	2	Y	578	374	0	207	1	231
							636	9									
03	2697	N	2155	-0-	-542	-0-	106	1	1611	2	Y	398	230	0	172	1	227
							438	9									
04	2850	X	1694	-0-	-1156	-0-	78	1	1286	2	Y	300	221	0	149	1	157
							330	9									
05	2945	X	15	-0-	-2930	-0-	1	1	1	2	Y	12	96	0	70	1	3
							13	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

12	9703	X	6514	-0-	-3189	-0-	436	1	6076	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	354	1	4242	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	3298	-0-	-3814	-0-	251	1	3044	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	484	1	7364	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	6300	X	5457	-0-	-843	-0-	306	1	5151	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	6510	X	5339	-0-	-1171	-0-	293	1	5045	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
12	8432	X	7521	-0-	-911	-0-	502	1	7017	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	577	1	6856	2	Y	-0-	1	0			1
02	7616	X	6766	-0-	-850	-0-	514	1	6252	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	7812	X	7419	-0-	-393	-0-	458	1	6960	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7560	X	6658	-0-	-902	-0-	374	1	6284	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	6750	-0-	-783	-0-	371	1	6379	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
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	132	1	1855	2	Y	426	242	0	148	1	253
							469	9									
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	180	1	2136	2	Y	494	302	0	209	1	236
							543	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	129	1	1633	2	Y	381	237	0	151	1	229
							419	9									
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	150	1	2274	2	Y	528	302	0	205	1	250
							581	9									
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	128	1	2126	2	Y	558	348	0	234	1	226
							614	9									
05	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	101	1	1753	2	Y	424	403	0	217	1	30
							466	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
12	620	X	210	-0-	-410	-0-	11	1	148	2	Y	46	24	0	22	1	135
							51	9									
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	18	1	187	2	Y	72	39	0	32	1	136
							79	9									
02	511	N	227	-0-	-284	-0-	15	1	181	2	Y	28	24	0	3	1	137
							31	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	66	38	0	25	1	140
							73	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	96	53	0	34	1	149
							106	9									
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	7	1	119	2	Y	41	106	0	80	1	4
							45	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92876	X	79319	-0-	-13557	-0-	5272	1	73676	2	Y	337	189	0	118	1	56
							371	9									
01	DLQ G-10		76567	-0-	76567	76567	5946	1	70285	2	Y	305	184	0	132	1	45
							336	9									
02	144108	X	67541	-0-	-76567	-0-	5100	1	62140	2	Y	274	185	0	93	1	41
							301	9									
03	73569	X	73569	-0-	-0-	-0-	4534	1	68971	2	Y	58	35	0	41	1	23
							64	9									
04	68967	X	68967	-0-	-0-	-0-	3864	1	65005	2	Y	89	64	0	40	1	8
							98	9									
05	76291	X	69435	-0-	-6856	-0-	3806	1	65603	2	Y	24	20	0	10	1	2
							26	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
12	58528	X	15849	-0-	-42679	-0-	270	1	15386	2	Y	175	160	0	2	1	60
							193	9									
01	DLQ G-10		17896	-0-	17896	17896	306	1	17422	2	Y	153	104	0	65	1	44
							168	9									
02	33050	X	15154	-0-	-17896	-0-	277	1	14568	2	Y	281	217	0	67	1	41
							309	9									
03	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	257	1	15756	2	Y	187	123	0	69	1	36
							206	9									
04	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	464	1	20718	2	Y	188	125	0	68	1	31
							207	9									
*05	22159	X	22159	-0-	-0-	-0-	491	1	21426	2	Y	220	164	0	68	1	19
							242	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50158	X	40020	-0-	-10138	-0-	2672	1	37340	2	Y	7	5	0	2	1	4
							8	9									
01	38404	X	38404	-0-	-0-	-0-	2995	1	35401	2	Y	7	4	0	3	1	4
							8	9									
02	35560	X	33155	-0-	-2405	-0-	2513	1	30634	2	Y	7	4	0	3	1	4
							8	9									
03	39370	X	35730	-0-	-3640	-0-	2204	1	33524	2	Y	2	1	0	1	1	4
							2	9									
04	38100	X	33040	-0-	-5060	-0-	1854	1	31186	2	Y	-0-	1	1			3
05	39370	X	33932	-0-	-5438	-0-	1857	1	32002	2	Y	66	42	0	22	1	5
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89621	X	75921	-0-	-13700	-0-	1293	1	73695	2	Y	848	835	0	7	1	125
							933	9									
01	63435	X	63435	-0-	-0-	-0-	1078	1	61413	2	Y	858	534	0	334	1	115
							944	9									
02	54183	X	54183	-0-	-0-	-0-	984	1	52594	2	Y	550	448	0	146	1	71
							605	9									
03	61256	X	60088	-0-	-1168	-0-	954	1	58420	2	Y	649	423	0	223	1	74
							714	9									
04	59280	X	55257	-0-	-4023	-0-	1196	1	53444	2	Y	561	368	0	204	1	63
							617	9									
05	61256	X	54798	-0-	-6458	-0-	1216	1	52996	2	Y	533	393	0	155	1	48
							586	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10		21311	-0-	21311	21311	418	1	20626	2	Y	243	174	0	36	1	36
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					7
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-	5	0			2
02	3164	X	1877	-0-	-1287	-0-	139	1	1555	2	Y	166	109	0	17	1	42
							183	9									
03	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	986	1	14995	2	Y	1137	645	0	422	1	112
							1251	9									
04	390	X	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	36	0	73	1	3
*05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

12	34565	X	26110	-0-	-8455	-0-	1606	1	22434	2	Y	1882	1128	0	668	1	321
							2070	9									
01	24903	X	24903	-0-	-0-	-0-	1797	1	21148	2	Y	1780	1063	0	775	1	263
							1958	9									
02	21812	X	21406	-0-	-406	-0-	1503	1	18428	2	Y	1341	929	0	486	1	189
							1475	9									
03	24149	X	3665	-0-	-20484	-0-	213	1	3247	2	Y	186	115	0	160	1	100
							205	9									
04	23370	X	22471	-0-	-899	-0-	1191	1	20028	2	Y	1138	735	0	439	1	64
							1252	9									
05	24149	X	2326	-0-	-21823	-0-	138	1	2155	2	Y	30	37	0	9	1	48
							33	9									

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

12	15531	X	13290	-0-	-2241	-0-	804	1	11232	2	Y	1140	672	0	410	1	194
							1254	9									
01	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	920	1	10925	2	Y	1126	669	0	488	1	163
							1239	9									
02	11872	X	10483	-0-	-1389	-0-	734	1	8925	2	Y	749	516	0	298	1	98
							824	9									
03	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	820	1	12475	2	Y	491	284	0	218	1	87
							540	9									
04	12720	X	39	-0-	-12681	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	38	0	46	1	3
05	13144	X	2688	-0-	-10456	-0-	152	1	2392	2	Y	131	52	0	6	1	76
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

12	87513	X	52025	-0-	-35488	-0-	891	1	50119	2	Y	923	903	0	9	1	218
							1015	9									
01	39108	X	39108	-0-	-0-	-0-	680	1	37129	2	Y	1181	674	0	472	1	253
							1299	9									
02	43034	X	43034	-0-	-0-	-0-	792	1	41108	2	Y	1031	836	0	277	1	171
							1134	9									
03	53130	X	53130	-0-	-0-	-0-	834	1	51067	2	Y	1117	728	0	382	1	178
							1229	9									
04	43615	X	43615	-0-	-0-	-0-	929	1	41643	2	Y	948	622	0	345	1	159
							1043	9									
*05	42235	X	42235	-0-	-0-	-0-	921	1	40240	2	Y	976	734	0	303	1	98
							1074	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65875	X	45316	-0-	-20559	-0-	779	1	43700	2	Y	761	731	0	8	1	194
							837	9									
01	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	535	1	28641	2	Y	717	374	0	313	1	224
							789	9									
02	48227	X	48227	-0-	-0-	-0-	886	1	46648	2	Y	630	531	0	184	1	139
							693	9									
03	52601	X	52601	-0-	-0-	-0-	836	1	51192	2	Y	521	341	0	184	1	135
							573	9									
04	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	1005	1	44956	2	Y	453	302	0	167	1	119
							498	9									
*05	45151	X	45151	-0-	-0-	-0-	1002	1	43624	2	Y	477	378	0	169	1	49
							525	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
12	81375	X	50499	-0-	-30876	-0-	849	1	48268	2	Y	1256	1238	0	11	1	281
							1382	9									
01	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	664	1	35819	2	Y	1124	648	0	463	1	294
							1236	9									
02	57345	X	57345	-0-	-0-	-0-	1055	1	55065	2	Y	1114	907	0	304	1	197
							1225	9									
03	61899	X	61899	-0-	-0-	-0-	977	1	59777	2	Y	1041	678	0	363	1	197
							1145	9									
04	55003	X	55003	-0-	-0-	-0-	1183	1	52926	2	Y	813	542	0	307	1	161
							894	9									
*05	52892	X	52892	-0-	-0-	-0-	1167	1	50806	2	Y	835	644	0	273	1	79
							919	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		40285	-0-	40285	40285	790	1	38957	2	Y	489	310	0	57	1	127
							538	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40579	X	33177	-0-	-7402	-0-	580	1	32513	2	Y	76	82	0	2	1	42
							84	9									
01	30831	X	30831	-0-	-0-	-0-	525	1	29976	2	Y	300	162	0	122	1	58
							330	9									
02	30100	X	26409	-0-	-3691	-0-	481	1	25598	2	Y	300	231	0	73	1	54
							330	9									
03	33325	X	29366	-0-	-3959	-0-	465	1	28482	2	Y	381	248	0	128	1	59
							419	9									
04	32250	X	27429	-0-	-4821	-0-	591	1	26451	2	Y	352	228	0	125	1	58
							387	9									
05	33170	X	26481	-0-	-6689	-0-	588	1	25669	2	Y	204	167	0	74	1	21
							224	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37479	X	28587	-0-	-8892	-0-	493	1	27840	2	Y	231	229	0	3	1	55
							254	9									
01	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	430	1	24729	2	Y	315	185	0	115	1	70
							347	9									
02	27356	X	23284	-0-	-4072	-0-	427	1	22481	2	Y	342	266	0	86	1	60
							376	9									
03	30287	X	25363	-0-	-4924	-0-	402	1	24576	2	Y	350	228	0	121	1	61
							385	9									
04	27660	X	23422	-0-	-4238	-0-	503	1	22491	2	Y	389	252	0	137	1	61
							428	9									
05	28582	X	19442	-0-	-9140	-0-	437	1	18654	2	Y	319	241	0	108	1	31
							351	9									

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
12	42842	X	33817	-0-	-9025	-0-	589	1	32900	2	Y	298	286	0	1	1	47
							328	9									
01	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	554	1	31594	2	Y	515	302	0	193	1	67
							567	9									
02	30380	X	26255	-0-	-4125	-0-	477	1	25393	2	Y	350	273	0	86	1	58
							385	9									
03	33821	X	28191	-0-	-5630	-0-	446	1	27308	2	Y	397	258	0	136	1	61
							437	9									
04	32730	X	26223	-0-	-6507	-0-	565	1	25252	2	Y	369	240	0	132	1	58
							406	9									
05	33821	X	28610	-0-	-5211	-0-	628	1	27544	2	Y	398	297	0	118	1	41
							438	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52669	X	27689	-0-	-24980	-0-	481	1	26537	2	Y	610	611	0	6	1	206
							671	9									
01	50716	X	45892	-0-	-4824	-0-	765	1	43734	2	Y	1266	774	0	485	1	213
							1393	9									
02	41636	X	41196	-0-	-440	-0-	746	1	39647	2	Y	730	610	0	182	1	151
							803	9									
03	45973	X	45662	-0-	-311	-0-	717	1	43902	2	Y	948	617	0	319	1	163
							1043	9									
04	44400	X	41183	-0-	-3217	-0-	879	1	39326	2	Y	889	579	0	316	1	157
							978	9									
05	45880	X	41070	-0-	-4810	-0-	898	1	39196	2	Y	887	672	0	282	1	90
							976	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	6337	-0-	-3056	-0-	408	1	5832	2	Y	88	47	0	32	1	17
							97	9									
01	8060	X	6473	-0-	-1587	-0-	495	1	5856	2	Y	111	64	0	48	1	16
							122	9									
02	7280	X	5463	-0-	-1817	-0-	400	1	4845	2	Y	198	127	0	63	1	24
							218	9									
03	6913	X	5493	-0-	-1420	-0-	324	1	4930	2	Y	217	124	0	91	1	26
							239	9									
04	6690	X	2528	-0-	-4162	-0-	137	1	2297	2	Y	85	62	0	43	1	6
							94	9									
05	6479	X	2595	-0-	-3884	-0-	135	1	2390	2	Y	64	47	0	21	1	2
							70	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	746	1	10401	2	Y	281	160	0	87	1	57
							309	9									
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	777	1	9139	2	Y	153	100	0	78	1	32
							168	9									
02	8988	X	8741	-0-	-247	-0-	647	1	7894	2	Y	182	121	0	62	1	31
							200	9									
03	11470	X	6237	-0-	-5233	-0-	372	1	5652	2	Y	194	112	0	81	1	32
							213	9									
04	11100	X	6780	-0-	-4320	-0-	371	1	6240	2	Y	154	103	0	70	1	13
							169	9									
05	11470	X	7027	-0-	-4443	-0-	369	1	6511	2	Y	134	98	0	43	1	6
							147	9									

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
12	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	264	1	3692	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3944	-0-	-551	-0-	307	1	3637	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3495	-0-	-565	-0-	265	1	3230	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	230	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3692	-0-	-328	-0-	209	1	3483	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3405	-0-	-563	-0-	187	1	3218	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36580	X	19434	-0-	-17146	-0-	1234	1	17354	2	Y	769	404	0	275	1	95
							846	9									
01	36580	X	23718	-0-	-12862	-0-	1792	1	21111	2	Y	741	442	0	305	1	89
							815	9									
02	33040	X	21187	-0-	-11853	-0-	1560	1	19054	2	Y	521	352	0	185	1	73
							573	9									
03	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	1284	1	19539	2	Y	516	296	0	217	1	76
							568	9									
04	22950	X	20258	-0-	-2692	-0-	1113	1	18627	2	Y	471	289	0	182	1	76
							518	9									
*05	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	1340	1	23090	2	Y	640	434	0	226	1	56
							704	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	297	1	16231	2	Y	442	453	0	4	1	209
							486	9									
01	38534	X	38534	-0-	-0-	-0-	647	1	36920	2	Y	879	544	0	328	1	216
							967	9									
02	32368	X	32317	-0-	-51	-0-	588	1	31153	2	Y	524	431	0	137	1	172
							576	9									
03	36847	X	36847	-0-	-0-	-0-	581	1	35577	2	Y	626	407	0	212	1	179
							689	9									
04	37290	X	33804	-0-	-3486	-0-	722	1	32254	2	Y	753	486	0	259	1	187
							828	9									
05	38533	X	32996	-0-	-5537	-0-	723	1	31461	2	Y	738	588	0	266	1	71
							812	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19809	X	16165	-0-	-3644	-0-	1004	1	14006	2	Y	1050	633	0	374	1	187
							1155	9									
01	19809	X	14926	-0-	-4883	-0-	1081	1	12800	2	Y	950	573	0	413	1	151
							1045	9									
02	17892	X	13294	-0-	-4598	-0-	942	1	11483	2	Y	790	543	0	284	1	114
							869	9									
03	16957	X	13914	-0-	-3043	-0-	805	1	12240	2	Y	790	454	0	332	1	118
							869	9									
04	16410	X	9504	-0-	-6906	-0-	498	1	8368	2	Y	580	397	0	271	1	30
							638	9									
*05	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	10	0	3	1	17

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
12	14663	X	9156	-0-	-5507	-0-	573	1	8023	2	Y	509	306	0	183	1	93
							560	9									
01	13609	X	9883	-0-	-3726	-0-	727	1	8604	2	Y	502	299	0	217	1	79
							552	9									
02	12292	X	9173	-0-	-3119	-0-	659	1	8013	2	Y	455	305	0	162	1	67
							501	9									
03	11129	X	10619	-0-	-510	-0-	619	1	9422	2	Y	525	301	0	215	1	76
							578	9									
04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	562	1	9444	2	Y	569	373	0	245	1	27
							626	9									
*05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-	8	0	3	1	16

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
12	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	873	1	12190	2	Y	685	410	0	245	1	119
							754	9									
01	13609	X	11350	-0-	-2259	-0-	824	1	9871	2	Y	595	360	0	261	1	93
							655	9									
02	12376	X	8350	-0-	-4026	-0-	596	1	7329	2	Y	386	269	0	161	1	49
							425	9									
03	13826	X	8526	-0-	-5300	-0-	496	1	7539	2	Y	446	255	0	178	1	62
							491	9									
04	13380	X	4531	-0-	-8849	-0-	242	1	4060	2	Y	208	150	0	106	1	14
							229	9									
*05	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	80445	X	63969	-0-	-16476	-0-	4141	1	57893	2	Y	1759	1078	0	630	1	315
							1935	9									
01	70835	X	62974	-0-	-7861	-0-	4743	1	56013	2	Y	2016	1212	0	853	1	266
							2218	9									
02	63980	X	30549	-0-	-33431	-0-	2095	1	27408	2	Y	951	656	0	456	1	105
							1046	9									
03	65627	X	-0-	-0-	-65627	-0-					Y	-0-	9	0	44	1	52
04	63510	X	35250	-0-	-28260	-0-	1921	1	32273	2	Y	960	602	0	334	1	76
							1056	9									
05	63984	X	36854	-0-	-27130	-0-	1985	1	33899	2	Y	882	556	0	284	1	118
							970	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
12	46996	X	33319	-0-	-13677	-0-	576	1	32292	2	Y	410	404	0	4	1	108
							451	9									
01	46500	X	30316	-0-	-16184	-0-	512	1	29341	2	Y	421	263	0	162	1	104
							463	9									
02	37548	X	26413	-0-	-11135	-0-	482	1	25648	2	Y	257	218	0	63	1	80
							283	9									
03	40021	X	28663	-0-	-11358	-0-	455	1	27828	2	Y	345	224	0	116	1	85
							380	9									
04	35430	X	28092	-0-	-7338	-0-	605	1	27140	2	Y	315	204	0	113	1	83
							347	9									
05	33325	X	26104	-0-	-7221	-0-	579	1	25160	2	Y	332	266	0	120	1	29
							365	9									

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
12	4836	X	4198	-0-	-638	-0-	281	1	3917	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	309	1	3661	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3457	-0-	-715	-0-	262	1	3195	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3700	-0-	-485	-0-	228	1	3472	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	185	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3409	-0-	-776	-0-	187	1	3222	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41002	X	41002	-0-	-0-	-0-	726	1	39085	2	Y	1083	1084	0	9	1	290
							1191	9									
01	70760	X	70760	-0-	-0-	-0-	1190	1	67768	2	Y	1638	1000	0	627	1	301
							1802	9									
02	59856	X	59856	-0-	-0-	-0-	1090	1	57685	2	Y	983	816	0	266	1	202
							1081	9									
03	64492	X	64492	-0-	-0-	-0-	1016	1	62215	2	Y	1146	746	0	388	1	214
							1261	9									
04	57876	X	57876	-0-	-0-	-0-	1239	1	55384	2	Y	1139	740	0	403	1	210
							1253	9									
*05	55798	X	55798	-0-	-0-	-0-	1225	1	53324	2	Y	1135	862	0	377	1	106
							1249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101711	X	79776	-0-	-21935	-0-	1358 1482	1 9	76936	2	Y	1347	1305	0	12	1	302
01	101215	X	79637	-0-	-21578	-0-	1351 1513	1 9	76773	2	Y	1375	844	0	541	1	292
02	83496	X	51380	-0-	-32116	-0-	1007 782	1 9	49591	2	Y	711	614	0	221	1	168
03	91357	X	72335	-0-	-19022	-0-	1151 705	1 9	70479	2	Y	641	418	0	220	1	171
04	81090	X	66494	-0-	-14596	-0-	1430 977	1 9	64087	2	Y	888	571	0	302	1	186
05	79763	X	63482	-0-	-16281	-0-	1403 954	1 9	61125	2	Y	867	680	0	292	1	81

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100905	X	77423	-0-	-23482	-0-	1329 802	1 9	75292	2	Y	729	703	0	14	1	243
01	100905	X	74864	-0-	-26041	-0-	1286 279	1 9	73299	2	Y	254	179	0	122	1	196
02	83748	X	43111	-0-	-40637	-0-	880 245	1 9	41986	2	Y	223	222	0	58	1	139
03	89714	X	76215	-0-	-13499	-0-	1221 260	1 9	74734	2	Y	236	153	0	85	1	137
04	79980	X	74155	-0-	-5825	-0-	1604 847	1 9	71704	2	Y	770	469	0	240	1	198
05	77438	X	72540	-0-	-4898	-0-	1605 1004	1 9	69931	2	Y	913	714	0	309	1	88

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
12	37200	X	33333	-0-	-3867	-0-	2207 712	1 9	30414	2	Y	647	406	0	221	1	125
01	35061	X	25233	-0-	-9828	-0-	1922 761	1 9	22550	2	Y	692	414	0	296	1	107
02	31668	X	14834	-0-	-16834	-0-	1031 387	1 9	13416	2	Y	352	248	0	172	1	39
03	33883	X	-0-	-0-	-33883	-0-					Y	-0-	3	0	16	1	20
04	35003	X	35003	-0-	-0-	-0-	1876 1408	1 9	31719	2	Y	1280	754	0	438	1	108
05	33325	X	28896	-0-	-4429	-0-	1540 781	1 9	26575	2	Y	710	489	0	267	1	62

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
12	122574	X	96494	-0-	-26080	-0-	1686 343	1 9	94465	2	Y	312	307	0	3	1	49
01	122574	X	85305	-0-	-37269	-0-	1453 310	1 9	83542	2	Y	282	179	0	110	1	42
02	98308	X	77586	-0-	-20722	-0-	1432 218	1 9	75936	2	Y	198	164	0	51	1	25
03	108841	X	84080	-0-	-24761	-0-	1347 265	1 9	82468	2	Y	241	157	0	81	1	28
04	98010	X	77376	-0-	-20634	-0-	1687 264	1 9	75425	2	Y	240	156	0	85	1	27
05	96503	X	76881	-0-	-19622	-0-	1718 261	1 9	74902	2	Y	237	175	0	68	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55769	X	40533	-0-	-15236	-0-	2700	1	37739	2	Y	85	58	0	30	1	15
							94	9									
01	48050	X	37726	-0-	-10324	-0-	2917	1	34642	2	Y	152	90	0	65	1	12
							167	9									
02	43400	X	33082	-0-	-10318	-0-	2509	1	30545	2	Y	25	23	0	8	1	6
							28	9									
03	42222	X	34812	-0-	-7410	-0-	2144	1	32609	2	Y	54	31	0	22	1	7
							59	9									
04	40620	X	32821	-0-	-7799	-0-	1838	1	30913	2	Y	64	39	0	25	1	7
							70	9									
05	40548	X	32503	-0-	-8045	-0-	1778	1	30636	2	Y	81	51	0	25	1	12
							89	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
12	128681	X	97095	-0-	-31586	-0-	1688	1	94583	2	Y	749	749	0	8	1	128
							824	9									
01	127968	X	83722	-0-	-44246	-0-	1428	1	81488	2	Y	733	443	0	292	1	126
							806	9									
02	104328	X	67645	-0-	-36683	-0-	1261	1	65755	2	Y	572	461	0	153	1	84
							629	9									
03	111724	X	83278	-0-	-28446	-0-	1327	1	81233	2	Y	653	425	0	222	1	90
							718	9									
04	99480	X	75430	-0-	-24050	-0-	1636	1	73155	2	Y	581	384	0	211	1	76
							639	9									
05	97092	X	73972	-0-	-23120	-0-	1647	1	71769	2	Y	505	379	0	150	1	52
							556	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59086	X	22767	-0-	-36319	-0-	376	1	21609	2	Y	711	724	0	10	1	226
							782	9									
01	58590	X	137	-0-	-58453	-0-	2	1	122	2	Y	12	54	0	43	1	141
							13	9									
02	45164	X	4686	-0-	-40478	-0-	73	1	4500	2	Y	103	140	0	22	1	82
							113	9									
03	49352	X	34802	-0-	-14550	-0-	545	1	33340	2	Y	834	538	0	262	1	116
							917	9									
04	42870	X	33551	-0-	-9319	-0-	715	1	31968	2	Y	789	503	0	273	1	129
							868	9									
*05	33438	X	33438	-0-	-0-	-0-	731	1	31867	2	Y	764	579	0	234	1	80
							840	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
12	33108	X	11126	-0-	-21982	-0-	188	1	10525	2	Y	375	367	0	7	1	126
							413	9									
01	31527	X	212	-0-	-31315	-0-	3	1	197	2	Y	11	31	0	30	1	76
							12	9									
02	27216	X	1353	-0-	-25863	-0-	21	1	1292	2	Y	36	62	0	12	1	38
							40	9									
03	26009	X	3663	-0-	-22346	-0-	57	1	3463	2	Y	130	84	0	43	1	41
							143	9									
04	22020	X	1425	-0-	-20595	-0-	29	1	1370	2	Y	24	21	0	15	1	29
							26	9									
05	11129	X	2948	-0-	-8181	-0-	66	1	2791	2	Y	83	71	0	27	1	14
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73532	X	24929	-0-	-48603	-0-	415	1	23779	2	Y	668	680	0	11	1	205
							735	9									
01	71114	X	16324	-0-	-54790	-0-	241	1	15369	2	Y	649	420	0	298	1	136
							714	9									
02	56112	X	22050	-0-	-34062	-0-	327	1	21000	2	Y	657	570	0	59	1	164
							723	9									
03	59768	X	58061	-0-	-1707	-0-	910	1	55708	2	Y	1312	854	0	451	1	171
							1443	9									
04	50880	X	45325	-0-	-5555	-0-	967	1	43307	2	Y	955	633	0	358	1	135
							1051	9									
*05	41839	X	41839	-0-	-0-	-0-	919	1	39965	2	Y	868	653	0	262	1	88
							955	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
12	66898	X	41792	-0-	-25106	-0-	2774	1	38801	2	Y	197	121	0	71	1	35
							217	9									
01	66898	X	40761	-0-	-26137	-0-	3166	1	37411	2	Y	167	110	0	73	1	19
							184	9									
02	60424	X	36041	-0-	-24383	-0-	2696	1	33042	2	Y	275	160	0	99	1	35
							303	9									
03	52979	X	37032	-0-	-15947	-0-	2271	1	34549	2	Y	193	111	0	87	1	30
							212	9									
04	45390	X	36187	-0-	-9203	-0-	2015	1	33918	2	Y	231	144	0	91	1	26
							254	9									
05	41788	X	36290	-0-	-5498	-0-	1978	1	34086	2	Y	205	144	0	76	1	11
							226	9									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	631	1	26762	2	Y	290	171	0	68	1	60
							319	9									
*05	35074	X	35074	-0-	-0-	-0-	844	1	34061	2	Y	154	129	0	84	1	1
							169	9									

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
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	1155239					Y	-0-					32
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	1155239					Y	-0-					32
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	1155239					Y	-0-	1	0	2	1	29
11	1155239	X	-0-	-0-	-1155239	-0-					Y	-0-	9	0			20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	1	1	18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	55859	X	55859	-0-	-0-	-0-	1285	1	54414	2	Y	145	62	0	20	1	80
							160	9									
*05	79481	X	79481	-0-	-0-	-0-	1904	1	77064	2	Y	466	359	0	184	1	3
							513	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	32587	X	32587	-0-	-0-	-0-	749 398	1 9	31440	2	Y	362	198	0	75	1	106
*05	60032	X	60032	-0-	-0-	-0-	1433 505	1 9	58094	2	Y	459	366	0	195	1	4

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

12	68603	X	50686	-0-	-17917	-0-	876 348	1 9	49462	2	Y	316	310	0	3	1	85
01	68603	X	42655	-0-	-25948	-0-	729 493	1 9	41433	2	Y	448	261	0	180	1	92
02	56476	X	39273	-0-	-17203	-0-	722 398	1 9	38153	2	Y	362	289	0	88	1	77
03	61132	X	49107	-0-	-12025	-0-	780 565	1 9	47762	2	Y	514	334	0	172	1	85
04	54510	X	44140	-0-	-10370	-0-	954 422	1 9	42764	2	Y	384	250	0	143	1	76
05	50685	X	45443	-0-	-5242	-0-	1002 383	1 9	44058	2	Y	348	274	0	121	1	29

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

12	31403	X	13629	-0-	-17774	-0-	758 2190	1 9	10681	2	Y	1991	1523	0	525	1	545
01	31403	X	28729	-0-	-2674	-0-	1885 4457	1 9	22387	2	Y	4052	2388	0	1652	1	557
02	28336	X	21845	-0-	-6491	-0-	1441 2840	1 9	17564	2	Y	2582	1827	0	933	1	379
03	28272	X	23734	-0-	-4538	-0-	1242 3604	1 9	18888	2	Y	3276	1877	0	1330	1	448
04	27810	X	22514	-0-	-5296	-0-	1090 3075	1 9	18349	2	Y	2795	1752	0	1135	1	356
05	28737	X	8438	-0-	-20299	-0-	396 1079	1 9	6963	2	Y	981	831	0	494	1	12

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

12	163990	X	114799	-0-	-49191	-0-	1968 1529	1 9	111302	2	Y	1390	1294	0	7	1	273
01	124395	X	124395	-0-	-0-	-0-	2105 2263	1 9	120027	2	Y	2057	1232	0	801	1	297
02	108859	X	108859	-0-	-0-	-0-	1984 1597	1 9	105278	2	Y	1452	1161	0	370	1	218
03	125518	X	125518	-0-	-0-	-0-	1988 1836	1 9	121694	2	Y	1669	1086	0	566	1	235
04	120060	X	117570	-0-	-2490	-0-	2540 1683	1 9	113347	2	Y	1530	1001	0	548	1	216
05	124062	X	119584	-0-	-4478	-0-	2652 1529	1 9	115403	2	Y	1390	1046	0	435	1	125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768	X	10362	-0-	-18406	-0-	594	1	8471	2	Y	1179	895	0	306	1	315
							1297	9									
01	23343	X	17507	-0-	-5836	-0-	1126	1	13363	2	Y	2744	1574	0	1109	1	376
							3018	9									
02	19796	X	13926	-0-	-5870	-0-	883	1	10770	2	Y	2066	1413	0	740	1	289
							2273	9									
03	17577	X	13794	-0-	-3783	-0-	723	1	11003	2	Y	1880	1081	0	802	1	286
							2068	9									
04	17010	X	9317	-0-	-7693	-0-	456	1	7627	2	Y	1122	795	0	529	1	84
							1234	9									
05	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	20	28	0	70	1	6

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143561	X	107629	-0-	-35932	-0-	1841	1	103183	2	Y	2368	2297	0	23	1	421
							2605	9									
01	108407	X	103735	-0-	-4672	-0-	1743	1	99483	2	Y	2281	1435	0	886	1	381
							2509	9									
02	95816	X	77452	-0-	-18364	-0-	1433	1	74481	2	Y	1398	1178	0	377	1	224
							1538	9									
03	106082	X	86159	-0-	-19923	-0-	1352	1	82741	2	Y	1878	1221	0	629	1	252
							2066	9									
04	102660	X	79062	-0-	-23598	-0-	1693	1	75653	2	Y	1560	1022	0	568	1	222
							1716	9									
05	106082	X	79202	-0-	-26880	-0-	1737	1	75730	2	Y	1577	1176	0	466	1	157
							1735	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	1704	2	Y	393	228	0	143	1	40
							432	9									
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	165	1	2036	2	Y	489	282	0	190	1	57
							538	9									
02	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	118	1	1553	2	Y	334	212	0	135	1	44
							367	9									
03	2263	X	357	-0-	-1906	-0-	19	1	282	2	Y	51	32	0	36	1	27
							56	9									
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	104	1	1767	2	Y	359	165	0	68	1	153
							395	9									
*05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	356	1	6116	2	Y	1154	774	0	410	1	123
							1269	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	2	Y	314	193	0	81	1	41
							345	9									
01	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	115	1	1381	2	Y	313	170	0	124	1	60
							344	9									
02	1764	X	129	-0-	-1635	-0-	8	1	99	2	Y	20	50	0	24	1	6
							22	9									
03	2170	X	510	-0-	-1660	-0-	26	1	398	2	Y	78	44	0	31	1	9
							86	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	154	1	2636	2	Y	350	163	0	67	1	129
							385	9									
*05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	395	1	6772	2	Y	1156	761	0	391	1	133
							1272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128526	X	121630	-0-	-6896	-0-	2077	1	116373	2	Y	2891	2828	0	30	1	481
							3180	9									
01	131440	X	108700	-0-	-22740	-0-	1814	1	103697	2	Y	2899	1803	0	1125	1	452
							3189	9									
02	118720	X	95395	-0-	-23325	-0-	1705	1	91633	2	Y	1870	1559	0	490	1	273
							2057	9									
03	131440	X	109792	-0-	-21648	-0-	1725	1	105602	2	Y	2241	1460	0	762	1	292
							2465	9									
04	117720	X	102134	-0-	-15586	-0-	2181	1	97499	2	Y	2231	1454	0	793	1	276
							2454	9									
05	121644	X	100601	-0-	-21043	-0-	2204	1	95996	2	Y	2183	1616	0	638	1	205
							2401	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143499	X	123084	-0-	-20415	-0-	2093	1	117479	2	Y	3193	3123	0	31	1	530
							3512	9									
01	127637	X	110001	-0-	-17636	-0-	1832	1	104796	2	Y	3066	1892	0	1215	1	489
							3373	9									
02	107632	X	93729	-0-	-13903	-0-	1693	1	89771	2	Y	2059	1707	0	548	1	293
							2265	9									
03	119164	X	101556	-0-	-17608	-0-	1589	1	97239	2	Y	2480	1616	0	839	1	318
							2728	9									
04	115320	X	93993	-0-	-21327	-0-	2002	1	89427	2	Y	2331	1523	0	834	1	292
							2564	9									
05	119164	X	96143	-0-	-23021	-0-	2096	1	91524	2	Y	2294	1697	0	669	1	220
							2523	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85033	X	27040	-0-	-57993	-0-	1743	1	24596	2	Y	637	341	0	228	1	86
							701	9									
01	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	2782	1	32601	2	Y	744	438	0	299	1	93
							818	9									
02	37445	X	37445	-0-	-0-	-0-	2764	1	33668	2	Y	921	584	0	295	1	135
							1013	9									
03	41542	X	41542	-0-	-0-	-0-	2485	1	37802	2	Y	1141	653	0	465	1	158
							1255	9									
04	37843	X	37843	-0-	-0-	-0-	2064	1	34785	2	Y	904	558	0	372	1	132
							994	9									
*05	51501	X	51501	-0-	-0-	-0-	2761	1	47598	2	Y	1038	699	0	370	1	101
							1142	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112391	X	112391	-0-	-0-	-0-	7314	1	102221	2	Y	2596	1567	0	932	1	458
							2856	9									
01	106006	X	106006	-0-	-0-	-0-	8036	1	95288	2	Y	2438	1477	0	1056	1	363
							2682	9									
02	97804	X	22314	-0-	-75490	-0-	1490	1	19714	2	Y	1009	743	0	506	1	123
							1110	9									
03	108283	X	59288	-0-	-48995	-0-	3510	1	53401	2	Y	2161	1237	0	797	1	250
							2377	9									
04	107459	X	107459	-0-	-0-	-0-	5841	1	98129	2	Y	3172	1886	0	1149	1	387
							3489	9									
05	108283	X	104202	-0-	-4081	-0-	5541	1	95531	2	Y	2845	1929	0	1026	1	277
							3130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76632	X	20169	-0-	-56463	-0-	887	1	17379	2	Y	1730	1763	0	11	1	243
							1903	9									
*01	76632	X	19476	-0-	-57156	-0-	1035	1	16862	2	Y	1435	905	0	548	1	225
							1579	9									
*02	69216	X	14441	-0-	-54775	-0-	952	1	12129	2	Y	1236	1083	0	236	1	142
							1360	9									
*03	24335	X	14878	-0-	-9457	-0-	1237	1	11956	2	Y	1532	1033	0	502	1	139
							1685	9									
*04	19530	X	13660	-0-	-5870	-0-	632	1	11083	2	Y	1768	1175	0	561	1	171
							1945	9									
*05	20181	X	13863	-0-	-6318	-0-	500	1	11449	2	Y	1740	1338	0	407	1	166
							1914	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

*06	74160	X	55	-0-	-74105	-0-	29	1	26	9	Y	24	247	1			114
*07	76632	X	10246	-0-	-66386	-0-	671	1	6704	2	Y	2610	2013	1			711
							2871	9									
*08	76632	X	35904	-0-	-40728	-0-	3897	1	28311	2	Y	3360	3918	1			153
							3696	9									
*09	74160	X	17034	-0-	-57126	-0-	567	1	14318	2	Y	1954	1877	1			230
							2149	9									
*10	76632	X	32633	-0-	-43999	-0-	1425	1	27572	2	Y	3305	1979	0	1211	1	345
							3636	9									
*11	74160	X	30914	-0-	-43246	-0-	1273	1	27203	2	Y	2216	2024	0	219	1	318
							2438	9									
*12	76632	X	27472	-0-	-49160	-0-	1206	1	23714	2	Y	2320	2348	0	12	1	278
							2552	9									
*01	76632	X	24966	-0-	-51666	-0-	1270	1	20581	2	Y	2832	1697	0	1082	1	331
							3115	9									
*02	69216	X	21178	-0-	-48038	-0-	1526	1	17954	2	Y	1544	1285	0	456	1	134
							1698	9									
*03	32643	X	23919	-0-	-8724	-0-	2010	1	19430	2	Y	2254	1511	0	715	1	162
							2479	9									
*04	30900	X	23164	-0-	-7736	-0-	1121	1	20032	2	Y	1828	1186	0	603	1	201
							2011	9									
*05	27466	X	20004	-0-	-7462	-0-	760	1	17356	2	Y	1716	1338	0	431	1	148
							1888	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
*06	74160	X	55	-0-	-74105	-0-	29	1	26	9	Y	24	1036	1			111
*07	76632	X	11614	-0-	-65018	-0-	799	1	7003	2	Y	3465	2673	1			903
							3812	9									
*08	76632	X	45677	-0-	-30955	-0-	5097	1	35401	2	Y	4708	5481	1			130
							5179	9									
*09	74160	X	29842	-0-	-44318	-0-	1021	1	25112	2	Y	3372	3278	1			224
							3709	9									
*10	76632	X	36872	-0-	-39760	-0-	1602	1	30679	2	Y	4174	2526	0	1372	1	500
							4591	9									
*11	74160	X	37548	-0-	-36612	-0-	1455	1	31705	2	Y	3989	3571	0	413	1	505
							4388	9									
*12	76632	X	33469	-0-	-43163	-0-	1439	1	28333	2	Y	3361	3374	0	23	1	469
							3697	9									
*01	76632	X	29900	-0-	-46732	-0-	1540	1	25140	2	Y	2927	1851	0	1103	1	442
							3220	9									
*02	69216	X	22607	-0-	-46609	-0-	1571	1	18797	2	Y	2035	1838	0	416	1	223
							2239	9									
*03	38812	X	23938	-0-	-14874	-0-	1977	1	19114	2	Y	2588	1746	0	834	1	231
							2847	9									
*04	37560	X	22605	-0-	-14955	-0-	1062	1	18768	2	Y	2523	1702	0	801	1	251
							2775	9									
*05	33480	X	23491	-0-	-9989	-0-	865	1	19757	2	Y	2608	2005	0	592	1	262
							2869	9									

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

12	75671	X	12461	-0-	-63210	-0-	782	1	10906	2	Y	703	429	0	252	1	129
							773	9									
01	75671	X	10880	-0-	-64791	-0-	798	1	9444	2	Y	580	358	0	256	1	95
							638	9									
02	68348	X	9884	-0-	-58464	-0-	709	1	8654	2	Y	474	330	0	169	1	70
							521	9									
03	13950	X	9052	-0-	-4898	-0-	527	1	8020	2	Y	459	264	0	194	1	71
							505	9									
04	12960	X	6427	-0-	-6533	-0-	343	1	5741	2	Y	312	218	0	148	1	17
							343	9									
*05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-	6	0	2	1	9

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

12	74121	X	29577	-0-	-44544	-0-	1845	1	25755	2	Y	1797	1105	0	647	1	327
							1977	9									
01	74121	X	27222	-0-	-46899	-0-	2008	1	23728	2	Y	1351	842	0	606	1	230
							1486	9									
02	66948	X	23781	-0-	-43167	-0-	1713	1	20887	2	Y	1074	757	0	387	1	160
							1181	9									
03	31806	X	24795	-0-	-7011	-0-	1448	1	22030	2	Y	1197	687	0	496	1	174
							1317	9									
04	30420	X	17215	-0-	-13205	-0-	919	1	15448	2	Y	771	532	0	369	1	44
							848	9									
*05	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	14	0	5	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162750	X	29217	-0-	-133533	-0-	1865	1	26400	2	Y	865	442	0	318	1	115
							952	9									
01	162750	X	36067	-0-	-126683	-0-	2745	1	32188	2	Y	1031	584	0	431	1	131
							1134	9									
02	147000	X	19359	-0-	-127641	-0-	1324	1	17317	2	Y	653	413	0	305	1	66
							718	9									
03	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	1808	1	27503	2	Y	1561	890	0	572	1	165
							1717	9									
04	34890	X	31334	-0-	-3556	-0-	1659	1	28547	2	Y	1025	613	0	397	1	180
							1128	9									
*05	45977	X	45977	-0-	-0-	-0-	2447	1	42189	2	Y	1219	826	0	448	1	125
							1341	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172174	X	123041	-0-	-49133	-0-	2110	1	118216	2	Y	2468	2390	0	24	1	426
							2715	9									
01	172174	X	113125	-0-	-59049	-0-	1907	1	108832	2	Y	2169	1360	0	857	1	378
							2386	9									
02	155512	X	82460	-0-	-73052	-0-	1529	1	79383	2	Y	1407	1188	0	377	1	220
							1548	9									
03	123473	X	96313	-0-	-27160	-0-	1517	1	92867	2	Y	1754	1142	0	590	1	242
							1929	9									
04	119490	X	87703	-0-	-31787	-0-	1878	1	83959	2	Y	1696	1107	0	604	1	227
							1866	9									
05	123039	X	86342	-0-	-36697	-0-	1898	1	82716	2	Y	1571	1178	0	465	1	155
							1728	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177785	X	103929	-0-	-73856	-0-	1777	1	99630	2	Y	2293	2237	0	23	1	427
							2522	9									
01	177785	X	96219	-0-	-81566	-0-	1617	1	92256	2	Y	2133	1336	0	844	1	380
							2346	9									
02	160580	X	73823	-0-	-86757	-0-	1333	1	70974	2	Y	1378	1157	0	381	1	220
							1516	9									
03	111817	X	84538	-0-	-27279	-0-	1327	1	81219	2	Y	1811	1178	0	608	1	245
							1992	9									
04	108210	X	77181	-0-	-31029	-0-	1648	1	73661	2	Y	1702	1110	0	608	1	229
							1872	9									
05	103943	X	75878	-0-	-28065	-0-	1662	1	72427	2	Y	1626	1214	0	486	1	155
							1789	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194153	X	184957	-0-	-9196	-0-	3197	1	179149	2	Y	2374	2300	0	23	1	387
							2611	9									
01	194153	X	170115	-0-	-24038	-0-	2885	1	164734	2	Y	2269	1405	0	885	1	366
							2496	9									
02	175364	X	146214	-0-	-29150	-0-	2667	1	141935	2	Y	1465	1234	0	381	1	216
							1612	9									
03	184946	X	173968	-0-	-10978	-0-	2766	1	169317	2	Y	1714	1116	0	586	1	228
							1885	9									
04	178980	X	161098	-0-	-17882	-0-	3489	1	155988	2	Y	1474	974	0	539	1	189
							1621	9									
05	184946	X	159073	-0-	-25873	-0-	3530	1	153911	2	Y	1484	1098	0	418	1	157
							1632	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175181	X	117332	-0-	-57849	-0-	1999 2937	1 9	112396	2	Y	2670	2656	0	26	1	441
01	175181	X	82617	-0-	-92564	-0-	1369 2834	1 9	78414	2	Y	2576	1568	0	1026	1	423
02	158228	X	68539	-0-	-89689	-0-	1215 1340	1 9	65984	2	Y	1218	1067	0	378	1	196
03	126480	X	95502	-0-	-30978	-0-	1495 2466	1 9	91541	2	Y	2242	1453	0	729	1	256
04	122400	X	84470	-0-	-37930	-0-	1804 2046	1 9	80620	2	Y	1860	1204	0	667	1	245
05	117335	X	86282	-0-	-31053	-0-	1892 1948	1 9	82442	2	Y	1771	1320	0	528	1	168

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
12	175181	X	117120	-0-	-58061	-0-	2001 2963	1 9	112156	2	Y	2694	2643	0	27	1	453
01	175181	X	110928	-0-	-64253	-0-	1864 2769	1 9	106295	2	Y	2517	1562	0	992	1	416
02	158228	X	85002	-0-	-73226	-0-	1547 1664	1 9	81791	2	Y	1513	1285	0	412	1	232
03	125550	X	97379	-0-	-28171	-0-	1530 2221	1 9	93628	2	Y	2019	1313	0	675	1	263
04	121500	X	89513	-0-	-31987	-0-	1912 2116	1 9	85485	2	Y	1924	1253	0	685	1	249
05	117118	X	88373	-0-	-28745	-0-	1937 2002	1 9	84434	2	Y	1820	1353	0	540	1	176

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
12	167462	X	92811	-0-	-74651	-0-	1590 1740	1 9	89481	2	Y	1582	1514	0	15	1	278
01	167462	X	87351	-0-	-80111	-0-	1476 1684	1 9	84191	2	Y	1531	943	0	602	1	264
02	151256	X	72121	-0-	-79135	-0-	1307 1053	1 9	69761	2	Y	957	803	0	252	1	166
03	108128	X	41581	-0-	-66547	-0-	657 725	1 9	40199	2	Y	659	433	0	243	1	149
04	96450	X	67435	-0-	-29015	-0-	1479 1522	1 9	64434	2	Y	1384	870	0	471	1	192
05	92814	X	78408	-0-	-14406	-0-	1734 1346	1 9	75328	2	Y	1224	927	0	380	1	109

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
12	169291	X	112494	-0-	-56797	-0-	1951 1819	1 9	108724	2	Y	1654	1585	0	16	1	276
01	169291	X	108159	-0-	-61132	-0-	1830 1912	1 9	104417	2	Y	1738	1062	0	682	1	270
02	152908	X	88213	-0-	-64695	-0-	1601 1329	1 9	85283	2	Y	1208	990	0	312	1	176
03	132246	X	49557	-0-	-82689	-0-	783 842	1 9	47932	2	Y	765	504	0	287	1	150
04	117000	X	56945	-0-	-60055	-0-	1259 1184	1 9	54502	2	Y	1076	660	0	366	1	200
05	112499	X	90368	-0-	-22131	-0-	1995 1584	1 9	86789	2	Y	1440	1074	0	438	1	128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	179056	X	89760	-0-	-89296	-0-	1538	1	86769	2	Y	1321	1276	0	12	1	192
							1453	9									
01	179056	X	86984	-0-	-92072	-0-	1474	1	84073	2	Y	1306	794	0	501	1	203
							1437	9									
02	161728	X	70426	-0-	-91302	-0-	1277	1	68151	2	Y	907	723	0	231	1	156
							998	9									
03	106454	X	46847	-0-	-59607	-0-	741	1	45378	2	Y	662	434	0	243	1	141
							728	9									
04	94470	X	48201	-0-	-46269	-0-	1066	1	46058	2	Y	979	591	0	328	1	201
							1077	9									
05	89745	X	76677	-0-	-13068	-0-	1694	1	73560	2	Y	1294	980	0	396	1	119
							1423	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180947	X	129804	-0-	-51143	-0-	2260	1	126598	2	Y	860	945	0	15	1	250
							946	9									
01	180947	X	122676	-0-	-58271	-0-	2101	1	119872	2	Y	639	404	0	280	1	205
							703	9									
02	163436	X	97306	-0-	-66130	-0-	1803	1	95015	2	Y	444	402	0	129	1	118
							488	9									
03	180947	X	63780	-0-	-117167	-0-	1019	1	62388	2	Y	339	224	0	125	1	108
							373	9									
04	175110	X	30079	-0-	-145031	-0-	699	1	28815	2	Y	514	298	0	129	1	195
							565	9									
05	129797	X	119747	-0-	-10050	-0-	2682	1	116225	2	Y	764	582	0	338	1	39
							840	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205127	X	133035	-0-	-72092	-0-	2296	1	128689	2	Y	1864	1911	0	19	1	332
							2050	9									
01	205127	X	125116	-0-	-80011	-0-	2122	1	121025	2	Y	1790	1117	0	705	1	300
							1969	9									
02	185276	X	101247	-0-	-84029	-0-	1851	1	98108	2	Y	1171	981	0	310	1	180
							1288	9									
03	205127	X	-0-	-0-	-205127	-0-					Y	-0-	11	0	58	1	111
04	128730	X	55574	-0-	-73156	-0-	1246	1	53188	2	Y	1036	632	0	258	1	257
							1140	9									
05	133021	X	118842	-0-	-14179	-0-	2632	1	114372	2	Y	1671	1261	0	526	1	141
							1838	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206274	X	143543	-0-	-62731	-0-	2479	1	138979	2	Y	1895	1956	0	20	1	343
							2085	9									
01	206274	X	134266	-0-	-72008	-0-	2279	1	130010	2	Y	1797	1123	0	707	1	310
							1977	9									
02	186312	X	102651	-0-	-83661	-0-	1887	1	99534	2	Y	1118	940	0	300	1	188
							1230	9									
03	206274	X	71886	-0-	-134388	-0-	1140	1	69809	2	Y	852	559	0	312	1	169
							937	9									
04	199620	X	29824	-0-	-169796	-0-	692	1	28575	2	Y	506	311	0	155	1	209
							557	9									
05	143530	X	123295	-0-	-20235	-0-	2731	1	118690	2	Y	1704	1243	0	530	1	140
							1874	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190185	X	136934	-0-	-53251	-0-	2387	1	133751	2	Y	724	742	0	7	1	111
							796	9									
01	190185	X	127885	-0-	-62300	-0-	2188	1	124840	2	Y	779	481	0	306	1	103
							857	9									
02	171780	X	74727	-0-	-97053	-0-	1368	1	72884	2	Y	432	371	0	105	1	59
							475	9									
03	190185	X	115053	-0-	-75132	-0-	1839	1	112552	2	Y	602	393	0	204	1	64
							662	9									
04	184050	X	35138	-0-	-148912	-0-	748	1	34058	2	Y	302	223	0	139	1	4
							332	9									
05	136927	X	107876	-0-	-29051	-0-	2420	1	104617	2	Y	763	529	0	178	1	60
							839	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191146	X	133388	-0-	-57758	-0-	2327	1	130375	2	Y	624	641	0	6	1	99
							686	9									
01	191146	X	125200	-0-	-65946	-0-	2146	1	122375	2	Y	617	380	0	244	1	92
							679	9									
02	172648	X	77594	-0-	-95054	-0-	1413	1	75752	2	Y	390	328	0	92	1	62
							429	9									
03	191146	X	124553	-0-	-66593	-0-	1993	1	122011	2	Y	499	326	0	171	1	64
							549	9									
04	184980	X	59921	-0-	-125059	-0-	1261	1	58427	2	Y	212	163	0	102	1	11
							233	9									
05	133393	X	108198	-0-	-25195	-0-	2426	1	105269	2	Y	457	322	0	111	1	35
							503	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175181	X	124050	-0-	-51131	-0-	2134	1	121052	2	Y	785	780	0	6	1	102
							864	9									
01	175181	X	124639	-0-	-50542	-0-	2135	1	121804	2	Y	636	394	0	250	1	94
							700	9									
02	158228	X	77764	-0-	-80464	-0-	1417	1	75956	2	Y	355	306	0	87	1	56
							391	9									
03	175181	X	126927	-0-	-48254	-0-	2032	1	124363	2	Y	484	316	0	164	1	60
							532	9									
04	169530	X	60170	-0-	-109360	-0-	1266	1	58674	2	Y	209	157	0	99	1	13
							230	9									
05	124651	X	114659	-0-	-9992	-0-	2587	1	111442	2	Y	573	400	0	144	1	42
							630	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176576	X	105621	-0-	-70955	-0-	1862	1	102466	2	Y	1175	1221	0	9	1	79
							1293	9									
01	176576	X	124061	-0-	-52515	-0-	2108	1	120451	2	Y	1365	820	0	508	1	116
							1502	9									
02	159488	X	88138	-0-	-71350	-0-	1659	1	85488	2	Y	901	696	0	219	1	102
							991	9									
03	176576	X	117957	-0-	-58619	-0-	1878	1	114949	2	Y	1027	669	0	354	1	106
							1130	9									
04	120060	X	107210	-0-	-12850	-0-	2324	1	103887	2	Y	908	599	0	331	1	84
							999	9									
05	124062	X	106049	-0-	-18013	-0-	2359	1	102789	2	Y	819	597	0	232	1	74
							901	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158162	X	103576	-0-	-54586	-0-	1769 2753	1 9	99054	2	Y	2503	2582	0	26	1	365
01	158162	X	96050	-0-	-62112	-0-	1605 2919	1 9	91526	2	Y	2654	1621	0	1047	1	351
02	142856	X	81383	-0-	-61473	-0-	1476 1973	1 9	77934	2	Y	1794	1482	0	472	1	191
03	158162	X	92860	-0-	-65302	-0-	1452 2519	1 9	88889	2	Y	2290	1490	0	770	1	221
04	103800	X	87962	-0-	-15838	-0-	1875 2254	1 9	83833	2	Y	2049	1340	0	738	1	192
05	103571	X	86128	-0-	-17443	-0-	1885 2125	1 9	82118	2	Y	1932	1402	0	539	1	183

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
12	154039	X	87518	-0-	-66521	-0-	1495 2233	1 9	83790	2	Y	2030	2099	0	21	1	300
01	154039	X	82179	-0-	-71860	-0-	1378 2224	1 9	78577	2	Y	2022	1246	0	799	1	277
02	139132	X	69517	-0-	-69615	-0-	1261 1504	1 9	66752	2	Y	1367	1138	0	357	1	149
03	154039	X	76068	-0-	-77971	-0-	1192 1917	1 9	72959	2	Y	1743	1134	0	588	1	170
04	149070	X	67774	-0-	-81296	-0-	1447 1651	1 9	64676	2	Y	1501	985	0	545	1	141
05	87513	X	66466	-0-	-21047	-0-	1456 1564	1 9	63446	2	Y	1422	1031	0	397	1	135

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
12	165444	X	165444	-0-	-0-	-0-	2846 3036	1 9	159562	2	Y	2760	2877	0	29	1	439
01	151749	X	151749	-0-	-0-	-0-	2554 3391	1 9	145804	2	Y	3083	1875	0	1231	1	416
02	129808	X	87977	-0-	-41831	-0-	1705 1712	1 9	84560	2	Y	1556	1296	0	536	1	140
03	143716	X	72971	-0-	-70745	-0-	1134 2412	1 9	69425	2	Y	2193	1427	0	699	1	207
04	139080	X	137686	-0-	-1394	-0-	2940 3268	1 9	131478	2	Y	2971	1908	0	1019	1	251
05	143716	X	131200	-0-	-12516	-0-	2885 2753	1 9	125562	2	Y	2503	1823	0	705	1	226

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
12	176738	X	176738	-0-	-0-	-0-	3026 4148	1 9	169564	2	Y	3771	3905	0	39	1	576
01	163668	X	163668	-0-	-0-	-0-	2742 4544	1 9	156382	2	Y	4131	2513	0	1638	1	556
02	125496	X	96683	-0-	-28813	-0-	1861 2539	1 9	92283	2	Y	2308	1892	0	758	1	214
03	138942	X	90045	-0-	-48897	-0-	1399 3036	1 9	85610	2	Y	2760	1800	0	890	1	284
04	142472	X	142472	-0-	-0-	-0-	3032 3758	1 9	135682	2	Y	3416	2205	0	1182	1	313
*05	141655	X	141655	-0-	-0-	-0-	3106 3321	1 9	135228	2	Y	3019	2200	0	856	1	276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
12	189503	X	135371	-0-	-54132	-0-	2329	1	130429	2	Y	2375	2473	0	25	1	397
							2613	9									
01	189503	X	122244	-0-	-67259	-0-	2058	1	117659	2	Y	2297	1422	0	915	1	357
							2527	9									
02	171164	X	68507	-0-	-102657	-0-	1182	1	65976	2	Y	1226	1090	0	294	1	199
							1349	9									
03	189503	X	118101	-0-	-71402	-0-	1864	1	114070	2	Y	1970	1283	0	658	1	228
							2167	9									
04	140940	X	107137	-0-	-33803	-0-	2300	1	102877	2	Y	1782	1168	0	641	1	201
							1960	9									
05	135377	X	104277	-0-	-31100	-0-	2297	1	100079	2	Y	1728	1267	0	498	1	164
							1901	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201066	X	99156	-0-	-101910	-0-	1706	1	95637	2	Y	1648	1723	0	17	1	303
							1813	9									
01	201066	X	93280	-0-	-107786	-0-	1579	1	90071	2	Y	1482	956	0	570	1	259
							1630	9									
02	181608	X	54945	-0-	-126663	-0-	938	1	53147	2	Y	782	701	0	156	1	184
							860	9									
03	201066	X	88216	-0-	-112850	-0-	1398	1	85556	2	Y	1147	749	0	393	1	189
							1262	9									
04	102090	X	81167	-0-	-20923	-0-	1762	1	78776	2	Y	572	397	0	243	1	121
							629	9									
05	99169	X	80640	-0-	-18529	-0-	1794	1	78195	2	Y	592	460	0	193	1	60
							651	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193192	X	98561	-0-	-94631	-0-	1684	1	94885	2	Y	1811	1837	0	18	1	334
							1992	9									
01	193192	X	92915	-0-	-100277	-0-	1572	1	89661	2	Y	1529	956	0	609	1	298
							1682	9									
02	174496	X	76585	-0-	-97911	-0-	1387	1	74091	2	Y	1006	856	0	287	1	161
							1107	9									
03	193192	X	49936	-0-	-143256	-0-	790	1	48372	2	Y	704	461	0	260	1	144
							774	9									
04	95370	X	60881	-0-	-34489	-0-	1349	1	58874	2	Y	598	391	0	203	1	148
							658	9									
05	98549	X	73784	-0-	-24765	-0-	1644	1	71546	2	Y	540	431	0	202	1	55
							594	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192851	X	106628	-0-	-86223	-0-	1820	1	102883	2	Y	1750	1742	0	17	1	330
							1925	9									
01	192851	X	97693	-0-	-95158	-0-	1648	1	94020	2	Y	1841	1138	0	722	1	311
							2025	9									
02	174188	X	82058	-0-	-92130	-0-	1482	1	79250	2	Y	1205	1004	0	317	1	195
							1326	9									
03	192851	X	53657	-0-	-139194	-0-	847	1	51816	2	Y	904	592	0	329	1	178
							994	9									
04	109530	X	88467	-0-	-21063	-0-	1933	1	85632	2	Y	820	511	0	271	1	216
							902	9									
05	106640	X	87749	-0-	-18891	-0-	1934	1	84146	2	Y	1517	1138	0	456	1	139
							1669	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192541	X	104952	-0-	-87589	-0-	1794 2155	1 9	101003	2	Y	1959	1996	0	21	1	366
01	192541	X	106232	-0-	-86309	-0-	1787 2474	1 9	101971	2	Y	2249	1382	0	878	1	355
02	173908	X	86172	-0-	-87736	-0-	1560 1615	1 9	82997	2	Y	1468	1213	0	386	1	224
03	192541	X	55642	-0-	-136899	-0-	875 1186	1 9	53581	2	Y	1078	707	0	394	1	201
04	110820	X	86843	-0-	-23977	-0-	1872 2247	1 9	82724	2	Y	2043	1317	0	690	1	237
05	106237	X	88730	-0-	-17507	-0-	1952 1854	1 9	84924	2	Y	1685	1259	0	508	1	155

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
12	134689	X	134689	-0-	-0-	-0-	2329 1719	1 9	130641	2	Y	1563	1570	0	17	1	237
01	127180	X	127180	-0-	-0-	-0-	2163 1638	1 9	123379	2	Y	1489	919	0	582	1	225
02	95674	X	95674	-0-	-0-	-0-	1782 1034	1 9	92858	2	Y	940	775	0	250	1	140
03	104042	X	104042	-0-	-0-	-0-	1654 1120	1 9	101268	2	Y	1018	664	0	353	1	141
04	49770	X	47571	-0-	-2199	-0-	1073 640	1 9	45858	2	Y	582	382	0	240	1	101
*05	110836	X	110836	-0-	-0-	-0-	2444 1092	1 9	107300	2	Y	993	720	0	278	1	96

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
12	178715	X	163013	-0-	-15702	-0-	2835 1329	1 9	158849	2	Y	1208	1244	0	14	1	193
01	178715	X	153646	-0-	-25069	-0-	2623 1368	1 9	149655	2	Y	1244	781	0	477	1	179
02	161420	X	116138	-0-	-45282	-0-	2155 978	1 9	113005	2	Y	889	739	0	201	1	128
03	178715	X	122292	-0-	-56423	-0-	1948 1129	1 9	119215	2	Y	1026	670	0	360	1	124
04	165540	X	-0-	-0-	-165540	-0-					Y	-0-	41	0	61	1	22
05	162998	X	141622	-0-	-21376	-0-	3162 1388	1 9	137072	2	Y	1262	884	0	306	1	94

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
12	149005	X	149005	-0-	-0-	-0-	2592 1190	1 9	145223	2	Y	1082	1131	0	13	1	204
01	141539	X	141539	-0-	-0-	-0-	2422 952	1 9	138165	2	Y	865	561	0	340	1	168
02	106154	X	106154	-0-	-0-	-0-	1982 578	1 9	103594	2	Y	525	453	0	152	1	88
03	113797	X	113797	-0-	-0-	-0-	1822 447	1 9	111528	2	Y	406	267	0	148	1	79
04	87510	X	81298	-0-	-6212	-0-	1810 982	1 9	78506	2	Y	893	547	0	293	1	132
*05	117452	X	117452	-0-	-0-	-0-	2614 1087	1 9	113751	2	Y	988	741	0	305	1	74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	160270	X	123640	-0-	-36630	-0-	2113 2996	1 9	118531	2	Y	2724	2643	0	27	1	416
01	160270	X	110242	-0-	-50028	-0-	1845 2904	1 9	105493	2	Y	2640	1615	0	1058	1	383
02	144760	X	78210	-0-	-66550	-0-	1410 1993	1 9	74807	2	Y	1812	1526	0	466	1	203
03	160270	X	102725	-0-	-57545	-0-	1610 2563	1 9	98552	2	Y	2330	1517	0	786	1	230
04	155100	X	89959	-0-	-65141	-0-	1919 2242	1 9	85798	2	Y	2038	1337	0	739	1	192
05	123473	X	89039	-0-	-34434	-0-	1952 2088	1 9	84999	2	Y	1898	1379	0	532	1	179

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
*06	0		167044	-0-	167044	205577	1769 5380	1 9	159895	2	Y	4891	489	0	2933	1	1469
*07	379263	X	173686	-0-	-205577	-0-	1942 3964	1 9	167780	2	Y	3604	1261	0	3381	1	431
*08	165754	X	165754	-0-	-0-	-0-	1873 6402	1 9	157479	2	Y	5820	3249	0	2640	1	362
*09	149040	X	143630	-0-	-5410	-0-	1710 4258	1 9	137662	2	Y	3871	2456	0	1323	1	454
*10	154008	X	142434	-0-	-11574	-0-	1788 3875	1 9	136771	2	Y	3523	2955	0	397	1	625
*11	149040	X	125609	-0-	-23431	-0-	1901 3403	1 9	120305	2	Y	3094	2877	0	448	1	394
*12	154008	X	118472	-0-	-35536	-0-	2023 3017	1 9	113432	2	Y	2743	2712	0	27	1	398
*01	154008	X	110426	-0-	-43582	-0-	1851 2952	1 9	105623	2	Y	2684	1651	0	1061	1	370
*02	139104	X	87269	-0-	-51835	-0-	1598 2113	1 9	83558	2	Y	1921	1586	0	496	1	209
*03	154008	X	101546	-0-	-52462	-0-	1591 2595	1 9	97360	2	Y	2359	1536	0	799	1	233
*04	149040	X	115026	-0-	-34014	-0-	2482 2294	1 9	110250	2	Y	2085	1368	0	756	1	194
*05	122231	X	122231	-0-	-0-	-0-	2696 2133	1 9	117402	2	Y	1939	1407	0	541	1	185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		156351	-0-	156351	162570	1654	1	149644	2	Y	4594	3250	1			1344
							5053	9									
*07	331213	X	168643	-0-	-162570	-0-	1883	1	162671	2	Y	3717	1449	0	3237	1	375
							4089	9									
*08	160084	X	159079	-0-	-1005	-0-	1813	1	152429	2	Y	4397	2292	0	2150	1	330
							4837	9									
*09	154920	X	135318	-0-	-19602	-0-	1610	1	129582	2	Y	3751	2376	0	1285	1	420
							4126	9									
*10	160084	X	132355	-0-	-27729	-0-	1652	1	126642	2	Y	3692	3002	0	508	1	602
							4061	9									
*11	154920	X	132920	-0-	-22000	-0-	2012	1	127178	2	Y	3391	3080	0	486	1	427
							3730	9									
*12	160084	X	108416	-0-	-51668	-0-	1852	1	103804	2	Y	2509	2540	0	25	1	371
							2760	9									
*01	160084	X	117452	-0-	-42632	-0-	1979	1	112378	2	Y	2814	1727	0	1071	1	387
							3095	9									
*02	144592	X	101910	-0-	-42682	-0-	1849	1	98207	2	Y	1685	1437	0	444	1	191
							1854	9									
*03	160084	X	89169	-0-	-70915	-0-	1397	1	85533	2	Y	2035	1326	0	693	1	207
							2239	9									
*04	154920	X	78384	-0-	-76536	-0-	1672	1	74768	2	Y	1767	1160	0	642	1	172
							1944	9									
05	117366	X	76546	-0-	-40820	-0-	1676	1	72948	2	Y	1747	1266	0	488	1	165
							1922	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

12	60729	X	12301	-0-	-48428	-0-	730	1	10276	2	Y	1177	907	0	305	1	312
							1295	9									
01	60729	X	23867	-0-	-36862	-0-	1604	1	19072	2	Y	2901	1605	0	1212	1	396
							3191	9									
02	54852	X	18513	-0-	-36339	-0-	1219	1	14885	2	Y	2190	1480	0	810	1	296
							2409	9									
03	60729	X	20671	-0-	-40058	-0-	1121	1	17051	2	Y	2272	1303	0	940	1	325
							2499	9									
04	58770	X	16236	-0-	-42534	-0-	808	1	13595	2	Y	1666	1061	0	691	1	239
							1833	9									
05	23870	X	17372	-0-	-6498	-0-	869	1	14900	2	Y	1457	1021	0	578	1	97
							1603	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

12	0	W	11854	-0-	11854	206722	710	1	10163	2	Y	892	715	0	238	1	243
							981	9									
01	0	W	14784	-0-	14784	221506	987	1	11698	2	Y	1908	1052	0	814	1	285
							2099	9									
02	0	W	12350	-0-	12350	233856	816	1	9920	2	Y	1467	1006	0	552	1	194
							1614	9									
03	0	W	10696	-0-	10696	244552	574	1	8734	2	Y	1262	726	0	538	1	192
							1388	9									
04	255525	X	10973	-0-	-244552	-0-	549	1	9234	2	Y	1082	684	0	447	1	143
							1190	9									
05	14787	X	6437	-0-	-8350	-0-	312	1	5382	2	Y	675	496	0	286	1	36
							743	9									

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
12	135036	X	61797	-0-	-73239	-0-	1020	1	58721	2	Y	1869	1982	0	26	1	289
							2056	9									
01	135036	X	62998	-0-	-72038	-0-	1028	1	58692	2	Y	2980	1710	0	1226	1	333
							3278	9									
02	121968	X	74926	-0-	-47042	-0-	1310	1	71381	2	Y	2032	1631	0	518	1	216
							2235	9									
03	135036	X	95405	-0-	-39631	-0-	1492	1	91355	2	Y	2325	1515	0	791	1	235
							2558	9									
04	130680	X	83789	-0-	-46891	-0-	1786	1	79862	2	Y	1946	1285	0	712	1	184
							2141	9									
*05	80797	X	80797	-0-	-0-	-0-	1768	1	76968	2	Y	1874	1358	0	515	1	185
							2061	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
12	65968	X	5490	-0-	-60478	-0-	308	1	4300	2	Y	802	605	0	204	1	194
							882	9									
01	65968	X	9923	-0-	-56045	-0-	660	1	7797	2	Y	1333	800	0	542	1	185
							1466	9									
02	59584	X	3857	-0-	-55727	-0-	237	1	2958	2	Y	602	450	0	245	1	92
							662	9									
03	65968	X	3382	-0-	-62586	-0-	171	1	2596	2	Y	559	321	0	240	1	90
							615	9									
04	63840	X	1821	-0-	-62019	-0-	80	1	1354	2	Y	352	241	0	153	1	48
							387	9									
*05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	417	1	7240	2	Y	971	654	0	338	1	27
							1068	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
12	192882	X	137774	-0-	-55108	-0-	2342	1	131293	2	Y	3763	3919	0	39	1	576
							4139	9									
01	192882	X	127594	-0-	-65288	-0-	2123	1	121102	2	Y	3972	2432	0	1572	1	544
							4369	9									
02	174216	X	105293	-0-	-68923	-0-	1894	1	100357	2	Y	2765	2283	0	730	1	296
							3042	9									
03	192882	X	115405	-0-	-77477	-0-	1796	1	109953	2	Y	3324	2165	0	1124	1	331
							3656	9									
04	186660	X	103481	-0-	-83179	-0-	2194	1	98112	2	Y	2886	1898	0	1049	1	270
							3175	9									
*05	100754	X	100754	-0-	-0-	-0-	2195	1	95597	2	Y	2693	1958	0	756	1	249
							2962	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
12	156922	X	130057	-0-	-26865	-0-	2213	1	124511	2	Y	3030	3162	1			452
							3333	9									
01	156922	X	117358	-0-	-39564	-0-	1979	1	112378	2	Y	2728	2793	1			387
							3001	9									
02	141736	X	101730	-0-	-40006	-0-	1849	1	98027	2	Y	1685	1881	1			191
							1854	9									
03	156922	X	114946	-0-	-41976	-0-	1807	1	110585	2	Y	2322	2288	1			225
							2554	9									
04	151860	X	99576	-0-	-52284	-0-	2133	1	95402	2	Y	1855	1223	0	681	1	176
							2041	9									
*05	95985	X	95985	-0-	-0-	-0-	2117	1	91970	2	Y	1725	1267	0	487	1	147
							1898	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
12	170345	X	130112	-0-	-40233	-0-	2200	1	123301	2	Y	4192	4133	0	47	1	582
							4611	9									
01	170345	X	118548	-0-	-51797	-0-	1970	1	112402	2	Y	3796	2342	0	1506	1	530
							4176	9									
02	153860	X	91885	-0-	-61975	-0-	1664	1	87516	2	Y	2459	2052	0	668	1	269
							2705	9									
03	170345	X	106283	-0-	-64062	-0-	1656	1	101357	2	Y	2973	1937	0	1004	1	301
							3270	9									
04	164850	X	93393	-0-	-71457	-0-	1978	1	88498	2	Y	2652	1745	0	964	1	244
							2917	9									
*05	93348	X	93348	-0-	-0-	-0-	2022	1	88519	2	Y	2552	1844	0	691	1	261
							2807	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155868	X	104887	-0-	-50981	-0-	1783	1	99984	2	Y	2836	2797	0	28	1	410
							3120	9									
01	155868	X	94081	-0-	-61787	-0-	1569	1	89560	2	Y	2684	1665	0	1057	1	372
							2952	9									
02	140784	X	70347	-0-	-70437	-0-	1274	1	67107	2	Y	1787	1488	0	473	1	198
							1966	9									
03	155868	X	84085	-0-	-71783	-0-	1313	1	80340	2	Y	2211	1441	0	746	1	222
							2432	9									
04	150840	X	69718	-0-	-81122	-0-	1477	1	66244	2	Y	1815	1200	0	671	1	166
							1997	9									
05	155868	X	72238	-0-	-83630	-0-	1574	1	68687	2	Y	1797	1308	0	487	1	168
							1977	9									

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
*06	0		142	-0-	142	142	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	0		31925	-0-	31925	32067	1221	1	24705	2	Y	5454	1464	0	3377	1	613
							5999	9									
*08	57056	X	24989	-0-	-32067	-0-	1140	1	18383	2	Y	4969	2685	0	2484	1	413
							5466	9									
09	44861	X	44861	-0-	-0-	-0-	2200	1	35988	2	Y	6066	4124	0	1896	1	459
							6673	9									
10	36797	X	28617	-0-	-8180	-0-	1728	1	23258	2	Y	3301	2406	0	657	1	697
							3631	9									
11	35610	X	18310	-0-	-17300	-0-	1157	1	14273	2	Y	2618	2507	0	430	1	378
							2880	9									
12	36797	X	5638	-0-	-31159	-0-	316	1	4302	2	Y	927	794	0	261	1	250
							1020	9									
01	36797	X	7245	-0-	-29552	-0-	386	1	4733	2	Y	1933	1159	0	732	1	292
							2126	9									
02	33236	X	6335	-0-	-26901	-0-	410	1	5043	2	Y	802	651	0	313	1	130
							882	9									
03	36797	X	5411	-0-	-31386	-0-	283	1	4308	2	Y	745	432	0	321	1	122
							820	9									
04	35610	X	9279	-0-	-26331	-0-	461	1	7727	2	Y	992	613	0	378	1	123
							1091	9									
05	36797	X	12020	-0-	-24777	-0-	597	1	10341	2	Y	984	645	0	360	1	102
							1082	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*06	0		60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	0		33666	-0-	33666	33726	1294	1	26197	2	Y	5614	1514	0	3475	1	625
							6175	9									
*08	52388	X	18662	-0-	-33726	-0-	800	1	12943	2	Y	4472	2840	0	1895	1	362
							4919	9									
09	33150	X	30803	-0-	-2347	-0-	1496	1	24457	2	Y	4409	2993	0	1421	1	357
							4850	9									
10	34255	X	17379	-0-	-16876	-0-	1049	1	14283	2	Y	1861	1407	0	374	1	437
							2047	9									
11	33150	X	15093	-0-	-18057	-0-	957	1	11812	2	Y	2113	1955	0	309	1	286
							2324	9									
12	34255	X	7341	-0-	-26914	-0-	403	1	5692	2	Y	1133	855	0	277	1	287
							1246	9									
01	34255	X	11090	-0-	-23165	-0-	743	1	8756	2	Y	1446	861	0	645	1	227
							1591	9									
02	30940	X	8669	-0-	-22271	-0-	570	1	6969	2	Y	1027	715	0	394	1	145
							1130	9									
03	34255	X	12220	-0-	-22035	-0-	646	1	9821	2	Y	1594	912	0	626	1	201
							1753	9									
04	33150	X	10330	-0-	-22820	-0-	504	1	8557	2	Y	1154	689	0	457	1	209
							1269	9									
05	34255	X	10905	-0-	-23350	-0-	528	1	9105	2	Y	1156	814	0	450	1	101
							1272	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		197	-0-	197	197	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	0		41269	-0-	41269	41466	1585	1	32192	2	Y	6811	1868	0	4237	1	706
							7492	9									
*08	57382	X	15916	-0-	-41466	-0-	624	1	10212	2	Y	4618	3333	0	1688	1	303
							5080	9									
09	33150	X	26457	-0-	-6693	-0-	1304	1	21332	2	Y	3474	2279	0	1180	1	318
							3821	9									
10	34255	X	20032	-0-	-14223	-0-	1207	1	16120	2	Y	2459	1765	0	481	1	531
							2705	9									
11	33150	X	16919	-0-	-16231	-0-	1076	1	13265	2	Y	2344	2186	0	360	1	329
							2578	9									
12	34255	X	8101	-0-	-26154	-0-	450	1	6329	2	Y	1202	924	0	305	1	302
							1322	9									
01	34255	X	16018	-0-	-18237	-0-	1059	1	12566	2	Y	2175	1266	0	907	1	304
							2393	9									
02	30940	X	12202	-0-	-18738	-0-	809	1	9882	2	Y	1374	989	0	482	1	207
							1511	9									
03	34255	X	5509	-0-	-28746	-0-	290	1	4414	2	Y	732	426	0	358	1	155
							805	9									
04	33150	X	3955	-0-	-29195	-0-	194	1	3171	2	Y	536	405	0	278	1	8
							590	9									
05	34255	X	10694	-0-	-23561	-0-	504	1	8730	2	Y	1327	840	0	375	1	120
							1460	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		153299	-0-	153299	153299	5929	1	144799	2	Y	2337	1401	1			936
							2571	9									
07	0		152721	-0-	152721	306020	6934	1	141291	2	Y	4087	1272	0	2469	1	346
							4496	9									
08	443474	X	137454	-0-	-306020	-0-	7252	1	127464	2	Y	2489	1338	0	1282	1	215
							2738	9									
09	130583	X	130583	-0-	-0-	-0-	7419	1	121370	2	Y	1631	1059	0	587	1	200
							1794	9									
10	102817	X	102817	-0-	-0-	-0-	6874	1	94327	2	Y	1469	1024	0	278	1	367
							1616	9									
11	111601	X	111601	-0-	-0-	-0-	8151	1	100941	2	Y	2281	2028	0	330	1	290
							2509	9									
12	102092	X	102092	-0-	-0-	-0-	6678	1	93240	2	Y	1976	1206	0	708	1	352
							2174	9									
01	93895	X	93895	-0-	-0-	-0-	7135	1	84506	2	Y	2049	1199	0	888	1	314
							2254	9									
02	45638	X	45638	-0-	-0-	-0-	3161	1	41167	2	Y	1191	806	0	575	1	124
							1310	9									
03	86673	X	86673	-0-	-0-	-0-	5138	1	78163	2	Y	3065	1748	0	1120	1	321
							3372	9									
04	79619	X	79619	-0-	-0-	-0-	4333	1	72907	2	Y	2163	1331	0	888	1	265
							2379	9									
*05	74970	X	74970	-0-	-0-	-0-	3996	1	68881	2	Y	1903	1301	0	696	1	171
							2093	9									

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

12	125023	X	42463	-0-	-82560	-0-	707	1	40671	2	Y	986	986	0	14	1	210
							1085	9									
01	125023	X	53095	-0-	-71928	-0-	876	1	49965	2	Y	2049	1170	0	860	1	229
							2254	9									
02	112924	X	57457	-0-	-55467	-0-	1020	1	55196	2	Y	1128	936	0	301	1	120
							1241	9									
03	125023	X	66887	-0-	-58136	-0-	1054	1	64493	2	Y	1218	795	0	416	1	127
							1340	9									
04	120990	X	54150	-0-	-66840	-0-	1161	1	51820	2	Y	1063	702	0	384	1	104
							1169	9									
05	125023	X	55374	-0-	-69649	-0-	1221	1	53047	2	Y	1005	734	0	280	1	95
							1106	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

12	146010	X	43073	-0-	-102937	-0-	713	1	41220	2	Y	1036	1090	0	14	1	221
							1140	9									
01	146010	X	52492	-0-	-93518	-0-	864	1	49349	2	Y	2072	1220	0	848	1	225
							2279	9									
02	131880	X	59555	-0-	-72325	-0-	1057	1	57224	2	Y	1158	965	0	286	1	132
							1274	9									
03	146010	X	70955	-0-	-75055	-0-	1118	1	68411	2	Y	1296	846	0	445	1	137
							1426	9									
04	141300	X	61629	-0-	-79671	-0-	1315	1	58817	2	Y	1361	890	0	484	1	124
							1497	9									
05	146010	X	57922	-0-	-88088	-0-	1272	1	55333	2	Y	1197	871	0	338	1	112
							1317	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
12	28799	X	4442	-0-	-24357	-0-	225	1	3256	2	Y	874	564	0	275	1	218
							961	9									
01	28799	X	8124	-0-	-20675	-0-	535	1	6272	2	Y	1197	701	0	546	1	168
							1317	9									
02	26012	X	5868	-0-	-20144	-0-	369	1	4577	2	Y	838	584	0	315	1	107
							922	9									
03	28799	X	2699	-0-	-26100	-0-	128	1	1948	2	Y	566	327	0	250	1	96
							623	9									
04	27870	X	2142	-0-	-25728	-0-	92	1	1549	2	Y	455	324	0	220	1	7
							501	9									
05	28799	X	1322	-0-	-27477	-0-	61	1	980	2	Y	255	106	0	33	1	123
							281	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37355	X	13731	-0-	-23624	-0-	797	1	11073	2	Y	1692	1107	0	606	1	306
							1861	9									
01	37355	X	6335	-0-	-31020	-0-	411	1	5169	2	Y	686	533	0	326	1	133
							755	9									
02	33740	X	904	-0-	-32836	-0-	56	1	661	2	Y	170	180	0	97	1	26
							187	9									
03	37355	X	7833	-0-	-29522	-0-	429	1	6522	2	Y	802	458	0	288	1	82
							882	9									
04	36150	X	7816	-0-	-28334	-0-	386	1	6480	2	Y	864	538	0	353	1	55
							950	9									
05	37355	X	1640	-0-	-35715	-0-	79	1	1284	2	Y	252	145	0	48	1	114
							277	9									

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
12	49600	X	20062	-0-	-29538	-0-	1181	1	16594	2	Y	2079	1222	0	855	1	300
							2287	9									
01	49600	X	13329	-0-	-36271	-0-	934	1	10903	2	Y	1356	823	0	613	1	220
							1492	9									
02	44800	X	12136	-0-	-32664	-0-	819	1	9947	2	Y	1245	840	0	444	1	181
							1370	9									
03	49600	X	8193	-0-	-41407	-0-	441	1	6712	2	Y	945	544	0	420	1	162
							1040	9									
04	48000	X	1485	-0-	-46515	-0-	73	1	1260	2	Y	138	155	0	139	1	6
							152	9									
05	49600	X	859	-0-	-48741	-0-	37	1	579	2	Y	221	56	0	10	1	161
							243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*06	857389	X	150626	-0-	-706763	-0-	1612 3543	1 9	145471	2	Y	3221	272	0	2528	1	1019
*07	192200	X	143929	-0-	-48271	-0-	1616 3323	1 9	138990	2	Y	3021	1084	0	2609	1	347
*08	192200	X	144315	-0-	-47885	-0-	1653 3473	1 9	139189	2	Y	3157	1583	0	1608	1	313
*09	186000	X	79128	-0-	-106872	-0-	948 2951	1 9	75229	2	Y	2683	1762	0	900	1	334
*10	192200	X	112977	-0-	-79223	-0-	1436 3422	1 9	108119	2	Y	3111	2421	0	441	1	583
*11	186000	X	114429	-0-	-71571	-0-	1738 2709	1 9	109982	2	Y	2463	2314	0	339	1	393
*12	192200	X	119428	-0-	-72772	-0-	2046 2649	1 9	114733	2	Y	2408	2357	0	24	1	420
*01	192200	X	108069	-0-	-84131	-0-	1838 1475	1 9	104756	2	Y	1341	856	0	569	1	336
*02	173600	X	63324	-0-	-110276	-0-	1092 970	1 9	61262	2	Y	882	812	0	201	1	205
*03	192200	X	100658	-0-	-91542	-0-	1586 2003	1 9	97069	2	Y	1821	1184	0	597	1	245
*04	186000	X	90964	-0-	-95036	-0-	1956 1576	1 9	87432	2	Y	1433	925	0	517	1	236
*05	192200	X	89810	-0-	-102390	-0-	1980 1530	1 9	86300	2	Y	1391	1064	0	455	1	108

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
*06	258751	X	117548	-0-	-141203	-0-	1266 2036	1 9	114246	2	Y	1851	178	0	1390	1	517
*07	143189	X	100870	-0-	-42319	-0-	1141 1595	1 9	98134	2	Y	1450	534	0	1285	1	148
*08	143189	X	97631	-0-	-45558	-0-	1118 2602	1 9	93911	2	Y	2365	1408	0	954	1	151
*09	138570	X	81087	-0-	-57483	-0-	975 1668	1 9	78444	2	Y	1516	966	0	514	1	187
*10	143189	X	79375	-0-	-63814	-0-	1004 1450	1 9	76921	2	Y	1318	1101	0	178	1	226
*11	138570	X	62563	-0-	-76007	-0-	945 1063	1 9	60555	2	Y	966	926	0	147	1	119
*12	143189	X	59285	-0-	-83904	-0-	1011 1177	1 9	57097	2	Y	1070	1026	0	10	1	153
*01	143189	X	55103	-0-	-88086	-0-	924 1213	1 9	52966	2	Y	1103	679	0	431	1	146
*02	129332	X	35169	-0-	-94163	-0-	692 594	1 9	33883	2	Y	540	450	0	190	1	46
*03	143189	X	61096	-0-	-82093	-0-	963 1183	1 9	58950	2	Y	1075	697	0	336	1	88
*04	138570	X	56950	-0-	-81620	-0-	1222 991	1 9	54737	2	Y	901	584	0	322	1	83
*05	143189	X	53581	-0-	-89608	-0-	1184 899	1 9	51498	2	Y	817	592	0	231	1	77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		21518	-0-	21518	33425	907	1	16149	2	Y	4056	1614	0	2638	1	282
							4462	9									
*09	50557	X	17132	-0-	-33425	-0-	836	1	13549	2	Y	2497	1283	0	1202	1	294
							2747	9									
10	44981	X	6949	-0-	-38032	-0-	352	1	5160	2	Y	1306	1077	0	319	1	204
							1437	9									
11	43530	X	285	-0-	-43245	-0-	18	1	198	2	Y	63	190	0	52	1	25
							69	9									
12	44981	X	797	-0-	-44184	-0-	38	1	530	2	Y	208	110	0	108	1	15
							229	9									
01	44981	X	1692	-0-	-43289	-0-	92	1	1128	2	Y	429	217	0	179	1	48
							472	9									
02	40628	X	3641	-0-	-36987	-0-	247	1	2760	2	Y	576	409	0	85	1	130
							634	9									
03	44981	X	7453	-0-	-37528	-0-	392	1	5960	2	Y	1001	570	0	436	1	125
							1101	9									
04	43530	X	-0-	-0-	-43530	-0-					Y	-0-	48	0	74	1	3
*05	44981	X	-0-	-0-	-44981	-0-					Y	-0-					3

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	36409	X	36409	-0-	-0-	-0-	1423	1	25514	2	Y	8611	4925	0	3966	1	441
							9472	9									
*09	21948	X	17004	-0-	-4944	-0-	739	1	12018	2	Y	3861	2561	0	1350	1	391
							4247	9									
10	56699	X	11843	-0-	-44856	-0-	641	1	8388	2	Y	2558	1863	0	495	1	591
							2814	9									
*11	54870	X	14090	-0-	-40780	-0-	804	1	9845	2	Y	3128	2819	0	498	1	402
							3441	9									
*12	56699	X	8328	-0-	-48371	-0-	428	1	5826	2	Y	1885	1291	0	692	1	304
							2074	9									
01	56699	X	7252	-0-	-49447	-0-	438	1	5068	2	Y	1587	963	0	635	1	293
							1746	9									
02	51212	X	5564	-0-	-45648	-0-	365	1	4113	2	Y	987	829	0	260	1	191
							1086	9									
03	56699	X	7406	-0-	-49293	-0-	369	1	5617	2	Y	1291	737	0	574	1	171
							1420	9									
04	54870	X	13455	-0-	-41415	-0-	643	1	10749	2	Y	1875	1177	0	738	1	131
							2063	9									
05	56699	X	7425	-0-	-49274	-0-	344	1	5893	2	Y	1080	697	0	313	1	201
							1188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		16146	-0-	16146	16146	629	1	12543	2	Y	2704	708	0	1335	1	661
							2974	9									
08	0		43946	-0-	43946	60092	1737	1	30958	2	Y	10228	5698	0	4637	1	538
							11251	9									
*09	84621	X	24529	-0-	-60092	-0-	1074	1	17530	2	Y	5386	3522	0	1858	1	507
							5925	9									
10	46686	X	21551	-0-	-25135	-0-	1180	1	15745	2	Y	4205	3055	0	888	1	769
							4626	9									
11	45180	X	9303	-0-	-35877	-0-	533	1	6523	2	Y	2043	2058	0	416	1	339
							2247	9									
12	46686	X	14536	-0-	-32150	-0-	797	1	11399	2	Y	2127	1272	0	898	1	362
							2340	9									
01	46686	X	4223	-0-	-42463	-0-	266	1	3092	2	Y	786	582	0	408	1	158
							865	9									
02	42168	X	6004	-0-	-36164	-0-	416	1	4677	2	Y	828	626	0	155	1	205
							911	9									
03	46686	X	14216	-0-	-32470	-0-	748	1	11385	2	Y	1894	1077	0	778	1	244
							2083	9									
*04	45180	X	5363	-0-	-39817	-0-	257	1	4424	2	Y	620	383	0	297	1	184
							682	9									
05	46686	X	1378	-0-	-45308	-0-	67	1	1171	2	Y	127	182	0	124	1	5
							140	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		16109	-0-	16109	16109	605	1	12051	2	Y	3139	778	0	1412	1	949
							3453	9									
08	0		35464	-0-	35464	51573	1355	1	24284	2	Y	8932	5477	0	3983	1	449
							9825	9									
09	0		19074	-0-	19074	70647	747	1	12163	2	Y	5604	4337	0	1291	1	394
							6164	9									
10	0	W	3035	-0-	3035	73682	185	1	2522	2	Y	298	399	0	75	1	218
							328	9									
11	0	W	19036	-0-	19036	92718	1135	1	14087	2	Y	3467	2907	0	395	1	383
							3814	9									
12	0	W	7098	-0-	7098	99816	383	1	5384	2	Y	1210	989	0	336	1	380
							1331	9									
01	0	W	12264	-0-	12264	112080	783	1	9268	2	Y	2012	1203	0	871	1	318
							2213	9									
02	0	W	4980	-0-	4980	117060	312	1	3768	2	Y	818	670	0	355	1	111
							900	9									
03	0	W	3762	-0-	3762	120822	196	1	2984	2	Y	529	307	0	237	1	96
							582	9									
04	0	W	2874	-0-	2874	123696	131	1	2211	2	Y	484	306	0	188	1	86
							532	9									
05	0	W	5206	-0-	5206	128902	248	1	4333	2	Y	568	435	0	213	1	6
							625	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		11426	-0-	11426	11426		433	1	8641	2	Y	2138	560	0	1061	1	517
								2352	9									
08	0		38784	-0-	38784	50210		1543	1	27419	2	Y	8929	5023	0	3961	1	449
								9822	9									
09	0		26870	-0-	26870	77080		1252	1	20403	2	Y	4741	2941	0	1769	1	447
								5215	9									
10	0	W	4657	-0-	4657	81737		266	1	3564	2	Y	752	682	0	147	1	370
								827	9									
11	0	W	18741	-0-	18741	100478		1028	1	12644	2	Y	4608	3922	0	537	1	520
								5069	9									
12	0	W	8857	-0-	8857	109335		419	1	5849	2	Y	2354	1791	0	653	1	620
								2589	9									
01	0	W	13548	-0-	13548	122883		864	1	10404	2	Y	2073	1292	0	983	1	418
								2280	9									
02	0	W	11827	-0-	11827	134710		763	1	9319	2	Y	1586	1179	0	596	1	229
								1745	9									
03	0	W	13119	-0-	13119	147829		690	1	10489	2	Y	1764	1012	0	730	1	251
								1940	9									
04	0	W	11616	-0-	11616	159445		558	1	9372	2	Y	1533	959	0	619	1	206
								1686	9									
05	0	W	5699	-0-	5699	165144		264	1	4602	2	Y	757	580	0	370	1	13
								833	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		12516	-0-	12516	12516		492	1	9796	2	Y	2025	530	0	1014	1	481
								2228	9									
08	0		29864	-0-	29864	42380		1216	1	21419	2	Y	6572	3839	0	2854	1	348
								7229	9									
09	0		20700	-0-	20700	63080		973	1	15881	2	Y	3496	2283	0	1214	1	321
								3846	9									
10	0	W	1935	-0-	1935	65015		108	1	1538	2	Y	263	352	0	77	1	155
								289	9									
11	0	W	12970	-0-	12970	77985		751	1	9295	2	Y	2658	2226	0	294	1	293
								2924	9									
12	0	W	6064	-0-	6064	84049		323	1	4573	2	Y	1062	843	0	284	1	315
								1168	9									
01	0	W	11752	-0-	11752	95801		757	1	8974	2	Y	1837	1079	0	795	1	278
								2021	9									
02	0	W	8474	-0-	8474	104275		541	1	6611	2	Y	1202	865	0	450	1	165
								1322	9									
03	0	W	4728	-0-	4728	109003		248	1	3773	2	Y	643	375	0	307	1	126
								707	9									
04	0	W	4028	-0-	4028	113031		185	1	3139	2	Y	640	438	0	286	1	42
								704	9									
05	0	W	1355	-0-	1355	114386		58	1	1016	2	Y	255	204	0	90	1	3
								281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		5952	-0-	5952	5952	476	1	5054	2	Y	384	173	1			211
							422	9									
09	0		60240	-0-	60240	66192	2302	1	50465	2	Y	5901	5999	1			113
							982	4	6491	9							
10	0	W	51065	-0-	51065	117257	2236	1	44867	2	Y	3602	2202	0	983	1	530
							3962	9									
11	0	W	31921	-0-	31921	149178	1229	1	27168	2	Y	3204	2855	0	434	1	445
							3524	9									
12	0	W	42205	-0-	42205	191383	1864	1	36955	2	Y	3078	3368	0	23	1	133
							3386	9									
01	0	W	37953	-0-	37953	229336	2035	1	33045	2	Y	2612	1608	0	924	1	213
							2873	9									
02	0	W	26290	-0-	26290	255626	1861	1	22586	2	Y	1675	1426	0	306	1	156
							1843	9									
03	0	W	24261	-0-	24261	279887	2100	1	20296	2	Y	1695	1146	0	565	1	140
							1865	9									
04	0	W	21843	-0-	21843	301730	1079	1	18962	2	Y	1638	1122	0	530	1	126
							1802	9									
05	0	W	19487	-0-	19487	321217	748	1	17112	2	Y	1479	1140	0	341	1	124
							1627	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		56385	-0-	56385	56385	2222	1	47364	2	Y	6181	6042	1			204
							6799	9									
10	0	W	46665	-0-	46665	103050	1998	1	39566	2	Y	4637	2748	0	1622	1	471
							5101	9									
11	0	W	15837	-0-	15837	118887	582	1	13550	2	Y	1550	1631	0	176	1	214
							1705	9									
12	0	W	27980	-0-	27980	146867	1221	1	24060	2	Y	2454	2466	0	18	1	324
							2699	9									
01	0	W	21827	-0-	21827	168694	1146	1	18617	2	Y	1876	1200	0	697	1	303
							2064	9									
02	0	W	16415	-0-	16415	185109	1141	1	13891	2	Y	1257	1177	0	268	1	115
							1383	9									
03	0	W	16166	-0-	16166	201275	1359	1	13136	2	Y	1519	1024	0	496	1	114
							1671	9									
04	0	W	14744	-0-	14744	216019	701	1	12423	2	Y	1473	997	0	472	1	118
							1620	9									
05	0	W	13762	-0-	13762	229781	513	1	11788	2	Y	1328	1001	0	313	1	132
							1461	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		28383	-0-	28383	28383	2072	1	23258	2	Y	2775	1948	1			827
							3053	9									
09	0		62668	-0-	62668	91051	2501	1	53076	2	Y	5554	6202	1			179
							982	4	6109	9							
10	0	W	52590	-0-	52590	143641	2399	1	46305	2	Y	3533	1997	0	1160	1	555
							3886	9									
11	0	W	49871	-0-	49871	193512	1966	1	42836	2	Y	4608	4189	0	463	1	511
							5069	9									
12	0	W	51831	-0-	51831	245343	2240	1	45302	2	Y	3899	4081	0	36	1	478
							4289	9									
01	0	W	46184	-0-	46184	291527	2465	1	39990	2	Y	3390	2196	0	1249	1	423
							3729	9									
02	0	W	32528	-0-	32528	324055	2287	1	27942	2	Y	2090	1881	0	438	1	194
							2299	9									
03	0	W	31174	-0-	31174	355229	2703	1	26129	2	Y	2129	1439	0	708	1	176
							2342	9									
04	0	W	30928	-0-	30928	386157	1526	1	27086	2	Y	2105	1426	0	682	1	173
							2316	9									
05	0	W	28160	-0-	28160	414317	1091	1	24927	2	Y	1947	1495	0	451	1	174
							2142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		11535	-0-	11535	11535	770	1	8585	2	Y	1982	1475	1			507
							2180	9									
09	0		57249	-0-	57249	68784	2115	1	46442	2	Y	7009	7234	1			282
							982	4	7710	9							
10	0	W	54575	-0-	54575	123359	2266	1	44828	2	Y	6801	4116	0	2195	1	772
							7481	9									
11	0	W	45134	-0-	45134	168493	1668	1	36680	2	Y	6169	5439	0	734	1	768
							6786	9									
12	0	W	53345	-0-	53345	221838	2183	1	44346	2	Y	6196	6554	0	58	1	354
							6816	9									
01	0	W	48903	-0-	48903	270741	2440	1	39780	2	Y	6075	3696	0	2192	1	541
							6683	9									
02	0	W	37768	-0-	37768	308509	2549	1	30763	2	Y	4051	3461	0	743	1	388
							4456	9									
03	0	W	38543	-0-	38543	347052	3136	1	30319	2	Y	4625	3126	0	1522	1	365
							5088	9									
04	0	W	38332	-0-	38332	385384	1771	1	31262	2	Y	4817	3283	0	1537	1	362
							5299	9									
05	0	W	36172	-0-	36172	421556	1320	1	30157	2	Y	4268	3276	0	979	1	375
							4695	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

08	0		44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	0		45268	-0-	45268	45312	1580	1	39098	2	Y	4173	3921	1			252
							4590	9									
10	0	W	65008	-0-	65008	110320	2809	1	54981	2	Y	6562	3924	0	2171	1	719
							7218	9									
11	0	W	35258	-0-	35258	145578	1286	1	30258	2	Y	3376	3168	0	491	1	436
							3714	9									
12	0	W	55677	-0-	55677	201255	2473	1	48734	2	Y	4064	4220	0	30	1	432
							4470	9									
01	0	W	41272	-0-	41272	242527	2204	1	35666	2	Y	3093	1956	0	1116	1	453
							3402	9									
02	0	W	26157	-0-	26157	268684	1817	1	22411	2	Y	1754	1662	0	386	1	159
							1929	9									
03	0	W	24745	-0-	24745	293429	2135	1	20641	2	Y	1790	1210	0	593	1	146
							1969	9									
04	0	W	21615	-0-	21615	315044	1058	1	18741	2	Y	1651	1133	0	547	1	117
							1816	9									
05	0	W	20105	-0-	20105	335149	771	1	17611	2	Y	1566	1198	0	348	1	137
							1723	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		375	-0-	375	375	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	0		43795	-0-	43795	44170	1522	1	37565	2	Y	4280	4026	1			254
							4708	9									
10	0	W	68551	-0-	68551	112721	2890	1	56385	2	Y	8433	5087	0	2633	1	967
							9276	9									
11	0	W	33096	-0-	33096	145817	1173	1	27954	2	Y	3608	3584	0	483	1	508
							3969	9									
12	0	W	54474	-0-	54474	200291	2302	1	46207	2	Y	5423	5483	0	42	1	711
							5965	9									
01	0	W	45446	-0-	45446	245737	2317	1	37956	2	Y	4703	2906	0	1787	1	721
							5173	9									
02	0	W	36865	-0-	36865	282602	2542	1	30874	2	Y	3135	2904	0	660	1	292
							3449	9									
03	0	W	34119	-0-	34119	316721	2871	1	27752	2	Y	3178	2148	0	1059	1	263
							3496	9									
04	0	W	30732	-0-	30732	347453	1478	1	26106	2	Y	2862	1971	0	944	1	210
							3148	9									
05	0	W	28732	-0-	28732	376185	1081	1	24702	2	Y	2681	2055	0	605	1	231
							2949	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1177	-0-	1177	1177	107	1	1070	2	Y	-0-					-0-
09	0		52607	-0-	52607	53784	1985	1	43489	2	Y	5592	5364	1			228
							982	4	6151	9							
10	0	W	41380	-0-	41380	95164	1569	1	35306	2	Y	4095	2344	0	1637	1	342
							4505	9									
11	0	W	34161	-0-	34161	129325	1384	1	29037	2	Y	3400	3052	0	286	1	404
							3740	9									
12	0	W	30377	-0-	30377	159702	1342	1	26438	2	Y	2361	2496	0	17	1	382
							2597	9									
01	0	W	21976	-0-	21976	181678	1161	1	18823	2	Y	1811	1198	0	702	1	293
							1992	9									
02	0	W	15232	-0-	15232	196910	1049	1	12925	2	Y	1144	1080	0	249	1	108
							1258	9									
03	0	W	14470	-0-	14470	211380	1232	1	11910	2	Y	1207	816	0	400	1	99
							1328	9									
04	0	W	13487	-0-	13487	224867	649	1	11515	2	Y	1203	820	0	388	1	94
							1323	9									
05	0	W	13020	-0-	13020	237887	495	1	11287	2	Y	1125	865	0	256	1	98
							1238	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		56300	-0-	56300	56300	2260	1	48187	2	Y	5321	5163	1			211
							5853	9									
10	0	W	70897	-0-	70897	127197	3132	1	60283	2	Y	6802	4089	0	2153	1	771
							7482	9									
11	0	W	36344	-0-	36344	163541	1327	1	31412	2	Y	3277	3096	0	504	1	448
							3605	9									
12	0	W	49333	-0-	49333	212874	2189	1	43122	2	Y	3656	3834	0	29	1	396
							4022	9									
01	0	W	39666	-0-	39666	252540	2128	1	34551	2	Y	2715	1706	0	992	1	413
							2987	9									
02	0	W	27930	-0-	27930	280470	1976	1	24122	2	Y	1665	1566	0	359	1	153
							1832	9									
03	0	W	25321	-0-	25321	305791	2202	1	21284	2	Y	1668	1127	0	555	1	139
							1835	9									
04	0	W	22613	-0-	22613	328404	1114	1	19713	2	Y	1624	1107	0	526	1	130
							1786	9									
05	0	W	21140	-0-	21140	349544	818	1	18704	2	Y	1471	1134	0	347	1	120
							1618	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		22181	-0-	22181	22181		1164 1590	1 9	19427	2	Y	1445	1170	1			275
09	0		67707	-0-	67707	89888		3593 5557	1 9	58557	2	Y	5052	3012	0	1919	1	402
10	0	W	53166	-0-	53166	143054		3255 6291	1 9	43620	2	Y	5719	3927	0	1090	1	1104
11	0	W	42508	-0-	42508	185562		2701 5746	1 9	34061	2	Y	5224	4818	0	773	1	738
12	0	W	44753	-0-	44753	230315		2644 4632	1 9	37477	2	Y	4211	2749	0	1572	1	829
01	0	W	40889	-0-	40889	271204		2836 4373	1 9	33680	2	Y	3975	2390	0	1776	1	638
02	0	W	32851	-0-	32851	304055		2212 3637	1 9	27002	2	Y	3306	2289	0	1180	1	475
03	0	W	32283	-0-	32283	336338		1791 3253	1 9	27239	2	Y	2957	1699	0	1268	1	465
04	0	W	23712	-0-	23712	360050		1195 2429	1 9	20088	2	Y	2208	1524	0	1037	1	112
05	0	W	-0-	-0-	-0-	360050						Y	-0-	35	0	12	1	8

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		20763	-0-	20763	20763		1171 1195	1 9	18397	2	Y	1086	793	1			293
09	0		82595	-0-	82595	103358		4417 5809	1 9	72369	2	Y	5281	3039	0	2026	1	498
10	0	W	81341	-0-	81341	184699		5114 7717	1 9	68510	2	Y	7015	4721	0	1275	1	1517
11	0	W	75595	-0-	75595	260294		4975 9094	1 9	61526	2	Y	8267	7426	0	1218	1	1142
12	0	W	64423	-0-	64423	324717		3871 5858	1 9	54694	2	Y	5325	3551	0	2108	1	1003
01	0	W	62343	-0-	62343	387060		4431 5622	1 9	52290	2	Y	5111	3083	0	2249	1	782
02	0	W	53281	-0-	53281	440341		3698 4478	1 9	45105	2	Y	4071	2806	0	1446	1	601
03	0	W	50793	-0-	50793	491134		2873 4211	1 9	43709	2	Y	3828	2200	0	1633	1	596
04	0	W	59579	-0-	59579	550713		3090 4430	1 9	52059	2	Y	4027	2519	0	1591	1	513
05	0	W	57894	-0-	57894	608607		2945 4181	1 9	50768	2	Y	3801	2575	0	1364	1	375

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	116895	-0-	116895	116895		6711 18	1 9	110166	2	N	16	10	1			6
10	0	W	143340	-0-	143340	260235		9941 304	1 9	133095	2	Y	276	180	0	52	1	50
11	0	W	122441	-0-	122441	382676		9130 300	1 9	113011	2	Y	273	246	0	39	1	38
12	0	W	121384	-0-	121384	504060		8106 202	1 9	113076	2	Y	184	125	0	70	1	35
01	0	W	104791	-0-	104791	608851		8145 163	1 9	96483	2	Y	148	94	0	66	1	23
02	0	W	85022	-0-	85022	693873		6431 111	1 9	78480	2	Y	101	71	0	39	1	14
03	0	W	85787	-0-	85787	779660		5285 99	1 9	80403	2	Y	90	52	0	38	1	14
04	0	W	75028	-0-	75028	854688		4205 75	1 9	70748	2	Y	68	44	0	29	1	9
05	0	W	71214	-0-	71214	925902		3899 83	1 9	67232	2	Y	75	51	0	26	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		154031	-0-	154031	154031	1863	1	151605	2	Y	512	375	1			137
							563	9									
10	0		244278	-0-	244278	398309	3095	1	236560	2	Y	4203	3236	0	553	1	551
							4623	9									
11	0	W	206336	-0-	206336	604645	3203	1	199764	2	Y	3063	2903	0	315	1	395
							3369	9									
12	0	W	248867	-0-	248867	853512	4300	1	240808	2	Y	3417	3454	0	35	1	504
							3759	9									
01	0	W	238250	-0-	238250	1091762	4037	1	230287	2	Y	3569	2187	0	1404	1	482
							3926	9									
02	0	W	189567	-0-	189567	1281329	3499	1	183341	2	Y	2479	2045	0	651	1	265
							2727	9									
03	0	W	231780	-0-	231780	1513109	3670	1	224621	2	Y	3172	2064	0	1067	1	306
							3489	9									
04	0	W	205914	-0-	205914	1719023	4425	1	198222	2	Y	2970	1937	0	1061	1	278
							3267	9									
05	0	W	193013	-0-	193013	1912036	4257	1	185686	2	Y	2791	2037	0	756	1	276
							3070	9									

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
10	0		6371	-0-	6371	6371	89	1	6259	2	N	21					21
							23	9									
11	0	W	171648	-0-	171648	178019	2630	1	165521	2	Y	3179	2649	0	273	1	278
							3497	9									
12	0	W	195692	-0-	195692	373711	3358	1	188725	2	Y	3281	3223	0	32	1	481
							3609	9									
01	0	W	178236	-0-	178236	551947	3008	1	171616	2	Y	3284	2029	0	1289	1	447
							3612	9									
02	0	W	144929	-0-	144929	696876	2644	1	139764	2	Y	2292	1898	0	595	1	246
							2521	9									
03	0	W	163172	-0-	163172	860048	2571	1	157365	2	Y	2942	1914	0	990	1	284
							3236	9									
04	0	W	148143	-0-	148143	1008191	3181	1	142211	2	Y	2501	1649	0	917	1	219
							2751	9									
05	0	W	147868	-0-	147868	1156059	3256	1	142014	2	Y	2362	1694	0	633	1	254
							2598	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
10	0	W	32145	-0-	32145	32145	423	1	30943	2	N	708	482	0			226
							779	9									
11	0	W	174815	-0-	174815	206960	2660	1	167900	2	Y	3868	3309	0	404	1	380
							4255	9									
12	0	W	176659	-0-	176659	383619	2984	1	169572	2	Y	3730	3710	0	32	1	575
							4103	9									
01	0	W	183804	-0-	183804	567423	3100	1	176855	2	Y	3499	2201	0	1368	1	505
							3849	9									
02	0	W	147876	-0-	147876	715299	2698	1	142637	2	Y	2310	1956	0	603	1	256
							2541	9									
03	0	W	173201	-0-	173201	888500	2738	1	167608	2	Y	2595	1691	0	890	1	270
							2855	9									
04	0	W	156149	-0-	156149	1044649	3367	1	150516	2	Y	2060	1369	0	765	1	196
							2266	9									
05	0	W	153676	-0-	153676	1198325	3398	1	148049	2	Y	2026	1480	0	563	1	179
							2229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		128875	-0-	128875	128875	1644	1	123159	2	Y	3702	2536	0	646	1	520
							4072	9									
11	0	W	127425	-0-	127425	256300	1933	1	122489	2	Y	2730	2540	0	348	1	362
							3003	9									
12	0	W	118324	-0-	118324	374624	2034	1	113820	2	Y	2245	2356	0	25	1	357
							2470	9									
01	0	W	117463	-0-	117463	492087	1964	1	112698	2	Y	2546	1553	0	1006	1	344
							2801	9									
02	0	W	79266	-0-	79266	571353	1441	1	76018	2	Y	1643	1361	0	430	1	196
							1807	9									
03	0	W	103381	-0-	103381	674734	1630	1	99789	2	Y	1784	1168	0	611	1	201
							1962	9									
04	0	W	89557	-0-	89557	764291	1921	1	85964	2	Y	1520	1014	0	564	1	143
							1672	9									
05	0	W	83095	-0-	83095	847386	1842	1	80127	2	Y	1024	761	0	334	1	72
							1126	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		107952	-0-	107952	107952	1423	1	102753	2	Y	3433	2344	0	431	1	658
							3776	9									
11	0	W	154573	-0-	154573	262525	2334	1	147806	2	Y	4030	3652	0	516	1	519
							4433	9									
12	0	W	142196	-0-	142196	404721	2419	1	135826	2	Y	3592	3725	0	38	1	540
							3951	9									
01	0	W	125345	-0-	125345	530066	2093	1	119424	2	Y	3480	2164	0	1371	1	485
							3828	9									
02	0	W	100060	-0-	100060	630126	1809	1	95745	2	Y	2278	1900	0	605	1	258
							2506	9									
03	0	W	115218	-0-	115218	745344	1805	1	110472	2	Y	2674	1743	0	913	1	276
							2941	9									
04	0	W	101595	-0-	101595	846939	2167	1	96954	2	Y	2249	1490	0	827	1	208
							2474	9									
05	0	W	97306	-0-	97306	944245	2133	1	92927	2	Y	2042	1484	0	572	1	194
							2246	9									

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		8886	-0-	8886	8886	124	1	8739	2	N	21					21
							23	9									
11	0	W	165862	-0-	165862	174748	2538	1	159122	2	Y	3820	3172	0	322	1	347
							4202	9									
12	0	W	187106	-0-	187106	361854	3192	1	179446	2	Y	4062	3991	0	38	1	591
							4468	9									
01	0	W	174849	-0-	174849	536703	2935	1	167458	2	Y	4051	2512	0	1586	1	544
							4456	9									
02	0	W	144626	-0-	144626	681329	2628	1	139072	2	Y	2660	2217	0	703	1	284
							2926	9									
03	0	W	162530	-0-	162530	843859	2558	1	156588	2	Y	3076	2003	0	1046	1	311
							3384	9									
04	0	W	148273	-0-	148273	992132	3180	1	142155	2	Y	2671	1761	0	976	1	245
							2938	9									
05	0	W	144435	-0-	144435	1136567	3187	1	138678	2	Y	2336	1700	0	664	1	217
							2570	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		159682	-0-	159682	159682	2039 6558	1 9	151085	2	Y	5962	4132	0	837	1	993
11	0	W	164934	-0-	164934	324616	2422 6579	1 9	155933	2	Y	5981	5429	0	788	1	757
12	0	W	165886	-0-	165886	490502	2809 5051	1 9	158026	2	Y	4592	4822	0	50	1	752
01	0	W	150039	-0-	150039	640541	2500 4897	1 9	142642	2	Y	4452	2777	0	1778	1	649
02	0	W	122275	-0-	122275	762816	2199 3183	1 9	116893	2	Y	2894	2439	0	777	1	327
03	0	W	141712	-0-	141712	904528	2218 3750	1 9	135744	2	Y	3409	2223	0	1159	1	354
04	0	W	122193	-0-	122193	1026721	2600 3233	1 9	116360	2	Y	2939	1940	0	1073	1	280
05	0	W	113970	-0-	113970	1140691	2493 2992	1 9	108485	2	Y	2720	1999	0	774	1	227

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		4815	-0-	4815	4815	399 251	1 9	4165	2	Y	228	68	1			160
09	0		67682	-0-	67682	72497	2685 982	1 4	56383 7632	2 9	Y	6938	6779	1			319
10	0		35311	-0-	35311	107808	1226 4012	1 9	30073	2	Y	3647	2018	0	1838	1	110
11	0	W	53352	-0-	53352	161160	2162 4710	1 9	46480	2	Y	4282	3623	0	368	1	401
12	0	W	43573	-0-	43573	204733	1942 3353	1 9	38278	2	Y	3048	3116	0	19	1	476
01	0	W	30809	-0-	30809	235542	1644 2496	1 9	26669	2	Y	2269	1483	0	875	1	387
02	0	W	21027	-0-	21027	256569	1472 1526	1 9	18029	2	Y	1387	1335	0	310	1	129
03	0	W	19365	-0-	19365	275934	1676 1487	1 9	16202	2	Y	1352	915	0	451	1	115
04	0	W	16840	-0-	16840	292774	824 1404	1 9	14612	2	Y	1276	873	0	417	1	101
05	0	W	15960	-0-	15960	308734	613 1346	1 9	14001	2	Y	1224	940	0	280	1	105

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	161635	-0-	161635	161635	2445 4725	1 9	154465	2	Y	4295	3529	0	369	1	397
12	0	W	197070	-0-	197070	358705	3369 4795	1 9	188906	2	Y	4359	4293	0	44	1	656
01	0	W	177863	-0-	177863	536568	2987 4472	1 9	170404	2	Y	4065	2545	0	1600	1	576
02	0	W	131378	-0-	131378	667946	2374 2713	1 9	126291	2	Y	2466	2095	0	650	1	297
03	0	W	183497	-0-	183497	851443	2889 3758	1 9	176850	2	Y	3416	2225	0	1145	1	343
04	0	W	163602	-0-	163602	1015045	3510 3178	1 9	156914	2	Y	2889	1906	0	1059	1	267
05	0	W	158985	-0-	158985	1174030	3503 2918	1 9	152564	2	Y	2653	1929	0	743	1	248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4198	-0-	-979	-0-	4151	3	47	9	Y	43	43	1			3
01	5177	X	3720	-0-	-1457	-0-	3679	3	41	9	Y	37	38	1			2
02	4480	X	3067	-0-	-1413	-0-	3025	3	42	9	Y	38	36	1			4
03	4805	X	3337	-0-	-1468	-0-	2988	3	349	9	Y	317	307	1			14
*04	4380	X	3852	-0-	-528	-0-	2883	3	969	9	Y	881	862	1			33
05	4185	X	3806	-0-	-379	-0-	2880	3	926	9	Y	842	835	1			40

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

12	8494	X	7116	-0-	-1378	-0-	6281	3	835	9	Y	759	738	1			35
01	7564	X	6441	-0-	-1123	-0-	5968	3	473	9	Y	430	458	1			7
02	6832	X	5655	-0-	-1177	-0-	5200	3	455	9	Y	414	395	1			26
03	7316	X	5692	-0-	-1624	-0-	5331	3	361	9	Y	328	338	1			16
*04	6900	X	5362	-0-	-1538	-0-	4864	3	498	9	Y	453	451	1			18
05	7130	X	5298	-0-	-1832	-0-	4851	3	447	9	Y	406	404	1			20

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

12	4061	X	3624	-0-	-437	-0-	3233	2	391	9	N	355	372	1			185
01	4061	X	2455	-0-	-1606	-0-	2161	2	294	9	N	267	190	1			262
02	3640	X	2903	-0-	-737	-0-	2243	2	660	9	N	600	585	1			277
03	3844	X	2230	-0-	-1614	-0-	1853	2	377	9	N	343	191	1			429
04	3510	X	2896	-0-	-614	-0-	2431	2	465	9	N	423	553	1			299
05	3627	X	2630	-0-	-997	-0-	2166	2	464	9	N	422	385	1			336

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 224975 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4858 - 4868

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225961 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

12	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					77
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					77
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					77
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					77
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-	66	1			11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BRISCOE "B" WELL #: 6 RRCID -> 228742 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					25
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					25
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					25
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					25
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	25	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 9 RRCID -> 232702 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE "B" WELL #: 10 RRCID -> 232705 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4969 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE "B" WELL #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	N	3					34
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	N	8	32	1			10
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					10
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	65	3	12	9	N	11	21	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975
BEINHORN WELL #: 6 RRCID -> 248241 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4968 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					3
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3	9	N	3	3	1			3
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					3
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					3
04	600	N	149	-0-	-451	-0-	146	3	3	9	N	3	6	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEINHORN WELL #: 5 RRCID -> 248957 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4960 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	600	-0-	-144	-0-	599	3	1	9	N	1					7
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	7	1			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	660	N	233	-0-	-427	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		837	-0-	837	1287	399	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	883	-0-	-1287	-0-	137	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	297	1	1207	3	Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	314	1	1189	3	Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	195	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1085	-0-	-403	-0-	154	1	931	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	236	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		682	-0-	682	682	106	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		542	-0-	542	1224	107	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	1766	N	542	-0-	-1224	-0-	113	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	111	1	525	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	88	1	532	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 213472 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4464 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2013 - PLUGGED 12/11/13

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
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	517	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	200	1	1087	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1240	-0-	1240	2527	245	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1240	-0-	-860	1667	259	1	981	3	Y	-0-					-0-
04	2489	N	822	-0-	-1667	-0-	144	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	139	1	838	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8003 RRCID -> 220232 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4636 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2013 - PLUGGED 12/02/13

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	663	1	728	3	N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	203	1	1104	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	116	1	473	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	248	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	264	1	1248	3	N	-0-					-0-
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	225	1	1356	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8004 RRCID -> 220444 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4465 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2013 - PLUGGED 12/13/13

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

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
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	293	1	40	9	N	36					138
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	N	35	69	1			104
							39	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	174	173	1			105
							191	9									
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	8	1	29	3	N	-0-					105
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	332	3	N	4	35	1			74
							4	9									
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	383	3	N	31					105
							34	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	433	1	475	3	N	-0-					458
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	214	1	1162	3	N	-0-					458
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	146	1	595	3	N	-0-					458
03	899	N	616	-0-	-283	-0-	129	1	487	3	N	-0-					458
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	240	1	1132	3	N	-0-					458
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	199	1	1202	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	74	1	81	3	N	-0-					42
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	55	1	224	3	N	-0-					42
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	221	3	N	-0-					42
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	84	1	397	3	N	-0-					42
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	192	1	211	3	N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	704	3	N	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	137	1	824	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	43	1	48	3	N	-0-					99
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					99
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	399	1	438	3	N	-0-					154
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					154
02	1316	N	248	-0-	-1068	-0-	49	1	199	3	N	-0-					154
03	837	N	248	-0-	-589	-0-	52	1	196	3	N	-0-					154
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	247	1	1164	3	N	-0-					154
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	232	1	1396	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	166	1	182	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	230	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1156	-0-	-20	-0-	228	1	928	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	214	1	809	3	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	301	1	1422	3	N	-0-					-0-
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	225	1	1358	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	121	1	132	3	N	-0-					-0-
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	75	1	408	3	N	-0-					-0-
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	79	1	324	3	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	106	1	401	3	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	87	1	414	3	N	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	81	1	88	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	42	1	201	3	N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8031 RRCID -> 232718 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3133	-0-	-959	-0-	1493	1	1640	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3093	-0-	3093	3093	481	1	2612	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2621	-0-	2621	5714	517	1	2104	3	N	-0-					-0-
03	8590	X	2876	-0-	-5714	-0-	601	1	2275	3	N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	543	1	2568	3	N	-0-					-0-
*05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	454	1	2735	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	325	1	357	3	N	-0-					855
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	85	1	458	3	N	-0-					855
02	672	N	496	-0-	-176	-0-	98	1	398	3	N	-0-					855
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	104	1	392	3	N	-0-					855
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	79	1	371	3	N	-0-					855
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	62	1	372	3	N	-0-					855

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	70	1	77	3	N	-0-					82
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					82
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	6	1	26	3	N	-0-					82
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	30	1	112	3	N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8043 RRCID -> 241879 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4742 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2013 - PLUGGED 12/06/13

BRISCOE (5140) WELL #: 8044 RRCID -> 241880 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4419 - 4435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	598	1	657	3	N	60	31	1			315
							66	9									
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	198	1	1073	3	N	109	65	1			359
							120	9									
02	1428	N	1293	-0-	-135	-0-	235	1	958	3	N	91	156	1			294
							100	9									
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	249	1	944	3	N	88	63	1			319
							97	9									
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	198	1	934	3	N	73	36	1			356
							80	9									
05	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	159	1	957	3	N	62	93	1			325
							68	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	422	1	463	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	39	1	42	3	N	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	17	1	92	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	443 64	1 9	487	3	Y	58					218
01	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	236 328	1 9	1283	3	Y	298	331	1			185
02	DLQ G-10		2020	-0-	2020	3867	336 315	1 9	1369	3	Y	286	340	1			131
03	2100	N	1962	-0-	-138	3729	356 257	1 9	1349	3	Y	234	165	1			200
04	3000	N	1774	-0-	-1226	2503	269 238	1 9	1267	3	Y	216	203	1			213
*05	3100	N	1825	-0-	-1275	1228	223 259	1 9	1343	3	Y	235	352	1			96

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	140	1	154	3	N	-0-					114
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	32	1	170	3	N	-0-					114
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	40	1	162	3	N	-0-					114
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	42	1	159	3	N	-0-					114
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	32	1	154	3	N	-0-					114
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	26	1	160	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 10324 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAGE RANCH (EAGLEFORD) 14606 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CAGE-WEST A 135H UNIT WELL #: 135H RRCID -> 266080 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4274 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH 15146 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ANDERSON OIL LTD. 022499
DEMARIS HUDSPETH WELL #: 1 RRCID -> 266713 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2014 - PLUGGED 01/13/14

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
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

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
12	105214	X	39722	-0-	-65492	-0-	39589	2	133	9	N	121	163	1			65
01	DLQ G-10		35504	-0-	35504	35504	35407	2	97	9	N	88					153
02	DLQ G-10		23096	-0-	23096	58600	22962	2	134	9	N	122	173	1			102
03	81859	X	23259	-0-	-58600	-0-	23118	2	141	9	N	128	164	1			66
04	45060	X	20734	-0-	-24326	-0-	20620	2	114	9	N	104					170
05	39711	X	19663	-0-	-20048	-0-	19547	2	116	9	N	105	176	1			99

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49910	X	41207	-0-	-8703	-0-	40545	2	662	9	N	602	703	1			175
01	DLQ G-10		32495	-0-	32495	32495	31932	2	563	9	N	512	496	1			191
02	DLQ G-10		32474	-0-	32474	64969	31928	2	546	9	N	496	498	1			189
03	100235	X	35266	-0-	-64969	-0-	34646	2	620	9	N	564	523	1			230
04	37680	X	33653	-0-	-4027	-0-	33072	2	581	9	N	528	516	1			242
05	38936	X	34425	-0-	-4511	-0-	33877	2	548	9	N	498	532	1			208

SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	103	1	734	2	N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	329	1	453	2	N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	157	1	594	2	N	-0-					-0-
03	837	N	610	-0-	-227	-0-	23	1	587	2	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022 #	3637	-0-	-1385	-0-	450	1	3187	2	N	-0-					164
01	5022 #	3845	-0-	-1177	-0-	1619	1	2226	2	N	-0-					164
02	4536 #	3012	-0-	-1524	-0-	632	1	2380	2	N	-0-					164
03	3906 #	3443	-0-	-463	-0-	133	1	3310	2	N	-0-					164
04	3720 #	2800	-0-	-920	-0-	2800	2			N	-0-					164
05	3844 #	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					164

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581 #	1560	-0-	-21	-0-	48	1	1465	2	N	43	61	1			80
						47	9									
01	1581 #	1368	-0-	-213	-0-	51	1	1258	2	N	54	61	1			73
						59	9									
02	1428 #	1175	-0-	-253	-0-	46	1	1089	2	N	36					109
						40	9									
03	1581 #	1295	-0-	-286	-0-	49	1	1191	2	N	50	61	1			98
						55	9									
04	1500 #	1277	-0-	-223	-0-	242	1	1009	2	N	24	60	1			62
						26	9									
05	1550 #	1415	-0-	-135	-0-	261	1	1120	2	N	31					93
						34	9									

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	1138	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	3906 X	3462	-0-	-444	-0-	1199	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	4396 X	3189	-0-	-1207	-0-	1116	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	4867 X	3761	-0-	-1106	-0-	1211	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	4710 X	3491	-0-	-1219	-0-	1146	1	2345	2	N	-0-					-0-
*05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	1135	1	2693	2	N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1301	2	N	43	61	1			80
							47	9									
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	30	1	738	2	N	54	61	1			73
							59	9									
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	73	1	1718	2	N	36					109
							40	9									
03	1085	N	744	-0-	-341	-0-	27	1	662	2	N	50	61	1			98
							55	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	500	1	2087	2	N	24	60	1			62
							26	9									
*05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	507	1	2175	2	N	31					93
							34	9									

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	430					N	34	48	1			63
01	430	X	-0-	-0-	-430	-0-					N	43	48	1			58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	48	1			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	48	1			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					74

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-

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
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

12	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	120	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	18	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	29	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	51	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	30	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	7	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	33	1	37	3	Y	-0-					1
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	62	1	22	3	Y	-0-					1
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	80	1	6	3	Y	-0-					1
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	3	Y	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	3	Y	-0-			-0-
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			5
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			5
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	71	1	80	3	Y	-0-			5
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	137	1	48	3	Y	-0-			5
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	1	13	3	Y	-0-			5
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			5

GATES RANCH WELL #: 1230 RRCID -> 063702 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5174 - 5180

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	8	1	11	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	88	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	129	1	287	3	Y	-0-			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	117	1	252	3	Y	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	207	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	255	1	20	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	282	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
03	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
03	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	11	1	31	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					6
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					6
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	132	1	147	3	Y	-0-					6
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	283	1	99	3	Y	-0-					6
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	3	Y	-0-					6
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			Y	-0-					4
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					4
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	96	1	107	3	Y	-0-					4
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	189	1	66	3	Y	-0-					4
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	1	19	3	Y	-0-					4
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	53	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	56	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	82	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	104	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	200	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	66	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	87	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	148	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	146	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706B RRCID -> 167680 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4960 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1827 RRCID -> 168647 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 5421 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 1083 RRCID -> 172346 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4898 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	3	N	-0-					2
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					2
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					2
*03	62	N	56	-0-	-6	-0-	50	1	4	3	N	2					4
							2	9									
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	52	1	60	3	N	-0-					4
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					4

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	78	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	78	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	128	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	219	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	165	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	278	-0-	-466	-0-	11	1	267	3	N	-0-					117
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	80	1	302	3	N	-0-					117
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	3	N	-0-					117
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	3	N	-0-					117
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	N	45					162
							50	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					162

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					34
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	N	-0-					34
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	3	1	21	3	N	-0-					34
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					34
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					34
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					34

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	9	N	-0-	-0-	-9	-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

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	Y	-0-					22
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					22
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					22
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	27	1	179	2	Y	-0-			17
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-			17
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	66	-0-	-151	-0-	9	1	57	2	Y	-0-			15
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-			15
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-			16
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-			16
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			16
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-			16
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-			16
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	20	1	137	2	Y	-0-			16
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-			16
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			16
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-			18
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-			18
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			18
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					15
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					15
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	Y	-0-					18
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					18
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					18
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

12	217	N	30	-0-	-187	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					15
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					15
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	-0-					19
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					19
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					19
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-					16
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					16
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					16
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-					2

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	155	-0-	-186	-0-	20	1	135	2	Y	-0-					22
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					22
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					22
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	90	-0-	-189	-0-	12	1	78	2	Y	-0-					15
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					15
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-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 #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

12	217	N	113	-0-	-104	-0-	15	1	98	2	Y	-0-					16
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					16
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

12	155	N	44	-0-	-111	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					14
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					14
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	-0-					23
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					23
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					23
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

12	248	N	151	-0-	-97	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					17
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					17
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

12	155	N	45	-0-	-110	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					18
01 INC G-10			101	-0-	101	101	17	1	84	2	Y	-0-					18
02 INC G-10			-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					18
03 INC G-10			-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					18
04 INC G-10			-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					18
*05	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					17
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					17
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					17
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	2	Y	-0-					23
01	INC G-10		101	-0-	101	101	17	1	84	2	Y	-0-					23
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					23
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					23
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					23
*05	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					24

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					53

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					27
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					27
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			Y	-0-					27
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					27
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			Y	-0-					27
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			Y	-0-					27

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

12	620	N	576	-0-	-44	-0-	59	1	513	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	399	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	40	1	346	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	26	1	380	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	20	1	308	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	19	1	281	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					53

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	319	-0-	-22	-0-	33 2	1 9	284	2	Y	2	3	1			4
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	276	2	Y	3	3	1			4
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	253	2	Y	7	8	1			3
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	288	2	Y	5	6	1			2
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	17 6	1 9	255	2	Y	5	5	1			2
*05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	291	2	Y	4	3	1			3

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
12	1147	#	885	-0-	-262	-0-	91 6	1 9	788	2	Y	5	7	1			10
01	1023	#	764	-0-	-259	-0-	76 8	1 9	680	2	Y	7	7	1			10
02	871	R	871	-0-	-0-	-0-	87 22	1 9	762	2	Y	20	23	1			7
03	918	R	918	-0-	-0-	-0-	57 18	1 9	843	2	Y	16	17	1			6
04	840	#	791	-0-	-49	-0-	48 15	1 9	728	2	Y	14	15	1			5
*05	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	72 18	1 9	1061	2	Y	16	8	1			13

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	26	-0-	-1114	-0-	11	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	96	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	21	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	72	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1705 RRCID -> 167901 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	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

12	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	95	1	827	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
01	DLQ G-10		715	-0-	715	715	71	1	636	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
02	DLQ G-10		726	-0-	726	1441	73	1	635	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
03	2112	N	671	-0-	-1441	-0-	42	1	616	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	11	7	1			9
							12	9									

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	86	1	748	2	Y	6	7	1			10
							7	9									
01	DLQ G-10		735	-0-	735	735	73	1	654	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
02	DLQ G-10		735	-0-	735	1470	74	1	643	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
03	2255	N	785	-0-	-1470	-0-	49	1	722	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	11	7	1			9
							12	9									

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

12	775	N	567	-0-	-208	-0-	58	1	505	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
01	DLQ G-10		471	-0-	471	471	47	1	420	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
02	DLQ G-10		449	-0-	449	920	45	1	393	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
03	1367	N	447	-0-	-920	-0-	28	1	411	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	76	1 4 9	657	2	Y	4	7	1			9
01	DLQ G-10		652	-0-	652	652	65	1 8 9	579	2	Y	7	7	1			9
02	DLQ G-10		755	-0-	755	1407	76	1 19 9	660	2	Y	17	20	1			6
03	2195	N	788	-0-	-1407	-0-	49	1 15 9	724	2	Y	14	14	1			6
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1 14 9	711	2	Y	13	14	1			5
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1 11 9	692	2	Y	10	7	1			8

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
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	77	1 6 9	671	2	Y	5	7	1			9
01	DLQ G-10		665	-0-	665	665	66	1 8 9	591	2	Y	7	7	1			9
02	DLQ G-10		701	-0-	701	1366	70	1 18 9	613	2	Y	16	16	1			9
03	1982	N	616	-0-	-1366	-0-	39	1 8 9	569	2	Y	7	12	1			4
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1 14 9	646	2	Y	13	12	1			5
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	43	1 9 9	630	2	Y	8	6	1			7

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
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	80	1 7 9	698	2	Y	6	7	1			10
01	DLQ G-10		748	-0-	748	748	75	1 8 9	665	2	Y	7	7	1			10
02	DLQ G-10		922	-0-	922	1670	92	1 23 9	807	2	Y	21	23	1			8
03	2300	N	879	-0-	-1421	249	55	1 17 9	807	2	Y	15	17	1			6
04	1133	N	884	-0-	-249	-0-	53	1 18 9	813	2	Y	16	16	1			6
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1 13 9	853	2	Y	12	8	1			10

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	147	1 11 9	1276	2	Y	10	12	1			17
01	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	110	1 11 9	977	2	Y	10	12	1			15
02	DLQ G-10		1146	-0-	1146	2244	115	1 30 9	1001	2	Y	27	32	1			10
03	2300	N	1268	-0-	-1032	1212	79	1 23 9	1166	2	Y	21	22	1			9
04	2428	N	1216	-0-	-1212	-0-	73	1 24 9	1119	2	Y	22	23	1			8
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1 19 9	1212	2	Y	17	11	1			14

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	21	1	188	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	DLQ G-10		159	-0-	159	371	16	1	140	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	540	N	169	-0-	-371	-0-	11	1	155	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	144	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	571	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
01	DLQ G-10		551	-0-	551	551	55	1	490	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
02	DLQ G-10		556	-0-	556	1107	56	1	486	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
03	1588	N	481	-0-	-1107	-0-	30	1	442	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	Y	-0-					18
01	DLQ G-10		328	-0-	328	328	33	1	295	2	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		303	-0-	303	631	31	1	272	2	Y	-0-					18
03	933	N	302	-0-	-631	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					18
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					18
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	310	1	2692	2	Y	21	27	1			37
							23	9									
01	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	254	1	2258	2	Y	23	26	1			34
							25	9									
02	DLQ G-10		2842	-0-	2842	5379	285	1	2484	2	Y	66	76	1			24
							73	9									
03	7103	X	1724	-0-	-5379	-0-	108	1	1584	2	Y	29	41	1			12
							32	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	153	1	2337	2	Y	46	41	1			17
							51	9									
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	181	1	2662	2	Y	39	24	1			32
							43	9									

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	841	-0-	-120	-0-	86	1	749	2	Y	5	8	1			11
							6	9									
01	DLQ G-10		769	-0-	769	769	77	1	684	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
02	DLQ G-10		640	-0-	640	1409	64	1	559	2	Y	15	20	1			5
							17	9									
03	2248	N	839	-0-	-1409	-0-	52	1	770	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	781	2	Y	11	8	1			9
							12	9									

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
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	85	1	737	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
01	DLQ G-10		692	-0-	692	692	69	1	616	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
02	DLQ G-10		635	-0-	635	1327	64	1	556	2	Y	14	18	1			5
							15	9									
03	2026	N	699	-0-	-1327	-0-	44	1	642	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	696	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	454	-0-	-197	-0-	47	1	404	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	39	1	351	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	50	1	438	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	27	1	394	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	352	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	558	N	339	-0-	-219	-0-	21	1	314	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
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

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
01	DLQ G-10		590	-0-	590	590	59	1	524	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
02	DLQ G-10		643	-0-	643	1233	65	1	563	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
03	1934	N	701	-0-	-1233	-0-	44	1	644	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	588	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	9	6	1			7
							10	9									

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
01	DLQ G-10		913	-0-	913	913	91	1	813	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
02	DLQ G-10		965	-0-	965	1878	97	1	844	2	Y	22	26	1			8
							24	9									
03	2300	N	1123	-0-	-1177	701	70	1	1032	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	1755	N	1054	-0-	-701	-0-	64	1	969	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	Y	12	9	1			10
							13	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	141	1	1225	2	Y	9	8	1			15
							10	9									
01	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	126	1	1124	2	Y	11	10	1			16
							12	9									
02	DLQ G-10		1438	-0-	1438	2700	144	1	1258	2	Y	33	37	1			12
							36	9									
03	2300	N	1432	-0-	-868	1832	89	1	1317	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
04	3000	N	1278	-0-	-1722	110	77	1	1176	2	Y	23	25	1			8
							25	9									
*05	1503	N	1393	-0-	-110	-0-	87	1	1285	2	Y	19	12	1			15
							21	9									

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	800	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
01	DLQ G-10		584	-0-	584	584	58	1	519	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
02	DLQ G-10		20	-0-	20	604	2	1	18	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	1146	N	542	-0-	-604	-0-	34	1	497	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	11	8	1			9
							12	9									

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	106	1	925	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
01	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	104	1	925	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	2146	111	1	968	2	Y	25	29	1			9
							28	9									
03	2300	N	979	-0-	-1321	825	61	1	899	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
04	1711	N	886	-0-	-825	-0-	53	1	815	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	Y	12	8	1			10
							13	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	63	1 4 9	546	2	Y	4	5	1			7
01	DLQ G-10		573	-0-	573	573	57	1 6 9	510	2	Y	5	5	1			7
02	DLQ G-10		676	-0-	676	1249	68	1 18 9	590	2	Y	16	17	1			6
03	1909	N	660	-0-	-1249	-0-	41	1 12 9	607	2	Y	11	12	1			5
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1 9 9	427	2	Y	8	10	1			3
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	23	1 6 9	336	2	Y	5	4	1			4

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
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	129	1 9 9	1118	2	Y	8	11	1			15
01	DLQ G-10		1168	-0-	1168	1168	117	1 12 9	1039	2	Y	11	11	1			15
02	DLQ G-10		1257	-0-	1257	2425	126	1 32 9	1099	2	Y	29	33	1			11
03	2300	N	1274	-0-	-1026	1399	80	1 23 9	1171	2	Y	21	23	1			9
04	2689	N	1290	-0-	-1399	-0-	78	1 26 9	1186	2	Y	24	24	1			9
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	79	1 19 9	1162	2	Y	17	12	1			14

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
12	930	N	625	-0-	-305	-0-	64	1 4 9	557	2	Y	4	7	1			9
01	DLQ G-10		479	-0-	479	479	48	1 4 9	427	2	Y	4	6	1			7
02	DLQ G-10		559	-0-	559	1038	56	1 14 9	489	2	Y	13	15	1			5
03	1530	N	492	-0-	-1038	-0-	31	1 9 9	452	2	Y	8	10	1			3
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1 10 9	452	2	Y	9	9	1			3
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	23	1 6 9	342	2	Y	5	4	1			4

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
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1 8 9	945	2	Y	7	9	1			13
01	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	106	1 11 9	940	2	Y	10	9	1			14
02	DLQ G-10		1069	-0-	1069	2126	107	1 26 9	936	2	Y	24	29	1			9
03	2300	N	859	-0-	-1441	685	54	1 17 9	788	2	Y	15	18	1			6
04	1697	N	1012	-0-	-685	-0-	61	1 21 9	930	2	Y	19	18	1			7
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1 18 9	1121	2	Y	16	10	1			13

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			7

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47			80

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

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

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

12	1612	X	536	-0-	-1076	-0-	536	3			N	-0-					292
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					292
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	424	3			N	-0-					292
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					292
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	3			N	-0-					292
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					292

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM, W. (RODESSA 5500) 17875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1132 RRCID -> 105229 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5481 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 8201A RRCID -> 112956 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2730 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

LA PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	213	-0-	-159	-0-	24 88	1 9	101	2	N	80					233
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	32 74	1 9	169	2	N	67	166	1			134
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15 69	1 9	219	2	N	63	169	1			28
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37 102	1 9	249	2	N	93					121
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	44 75	1 9	267	2	N	68					189
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	41 68	1 9	217	2	N	62	168	1			83

PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALOMA WELL #: 6701H RRCID -> 263375 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316

12	589	N	235	-0-	-354	-0-	17	1	218	3	N	-0-	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	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

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					55
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					55
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					55
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					55
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					55
05	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

12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			48
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	2	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	-0-					-0-

CHITTIM (5100, NORTH) 17876 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 7101 RRCID -> 106499 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 5115 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					117
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					117
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					117
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					117
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2035	2	6	9	N	5					24
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1942	2	50	9	N	45	59	1			10
02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1					11
03	2015	X	1848	-0-	-167	-0-	1841	2	7	9	N	6					17
04	1980	X	1280	-0-	-700	-0-	1278	2	2	9	N	2					19
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					19

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PALOMA "B" WELL #: 1112 RRCID -> 139263 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 5668

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

12	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	S	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4	S	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	S	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

12	58	S	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	62	S	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	51	S	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	S	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	75	S	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

12	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*05	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	398	-0-	398	398	398	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

12	2015	X	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			N	-0-					62
01	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	1784	2			N	-0-					62
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					62
03	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					62
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-	62	7			-0-
*05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM (7100 PEARSALL) 17876 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1068 RRCID -> 265141 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6180 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	217	-0-	-620	-0-	17	1	200	3	N	-0-					161
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					161
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					161
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	369	-0-	-375	-0-	42	1	327	2	N	-0-					-0-
01	713	X	347	-0-	-366	-0-	40	1	307	2	N	-0-					-0-
02	644	X	300	-0-	-344	-0-	35	1	265	2	N	-0-					-0-
03	713	X	373	-0-	-340	-0-	43	1	330	2	N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	-0-					-0-
05	372	X	348	-0-	-24	-0-	42	1	306	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	2	Y	-0-					1
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	42	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	44	1	322	2	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	110	1	841	2	Y	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	104	1	758	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	Y	-0-					8
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	341	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	36	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	51	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	51	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	47	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	52	1	378	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	61	1	484	2	Y	-0-					15
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	2	Y	-0-	15	1			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	71	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	63	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	66	1	484	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	265	1	2079	2	N	-0-					191
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	280	1	2147	2	N	-0-	191	1			-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	206	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	260	1	2001	2	N	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	310	1	2348	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3524	-0-	424	424	422	1	3102	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					193
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	193	1			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1230	-0-	-351	-0-	139	1	1091	2	N	-0-					136
01	1426	X	1162	-0-	-264	-0-	134	1	1028	2	N	-0-	136	1			-0-
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	143	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1191	-0-	-49	-0-	137	1	1054	2	N	-0-					-0-
04	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	168	1	1267	2	N	-0-					-0-
*05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1515	2	N	-0-					-0-

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
12	2821	X	2569	-0-	-252	-0-	290	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	284	1	2175	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2266	-0-	-254	-0-	267	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	287	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2288	-0-	-352	-0-	267	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2273	-0-	-300	-0-	274	1	1999	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	798	-0-	-70	-0-	90	1	708	2	N	-0-					-0-
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	94	1	720	2	N	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	89	1	666	2	N	-0-					-0-
03	806	X	792	-0-	-14	-0-	91	1	701	2	N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	116	1	874	2	N	-0-					-0-
*05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	119	1	866	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	1739	-0-	-710	-0-	197	1	1542	2	N	-0-					167
01	1922	X	1847	-0-	-75	-0-	213	1	1634	2	N	-0-	167	1			-0-
02	1736	X	1666	-0-	-70	-0-	196	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	205	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1714	-0-	-116	-0-	200	1	1514	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	204	1	1486	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	210	1	2071	2	N	-0-					114
01	2170	X	2163	-0-	-7	-0-	202	1	1961	2	N	-0-	114	1			-0-
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	185	1	1920	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2332	-0-	-86	-0-	207	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	197	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	195	1	1753	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2160	-0-	-103	-0-	199	1	1961	2	N	-0-					150
01	2263	X	2167	-0-	-96	-0-	203	1	1964	2	N	-0-	150	1			-0-
02	2044	X	2006	-0-	-38	-0-	176	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	197	1	2022	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2040	-0-	-240	-0-	191	1	1849	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	205	1	1847	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	92	1	724	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	776	-0-	-774	-0-	90	1	686	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	691	-0-	-709	-0-	81	1	610	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	791	-0-	-759	-0-	91	1	700	2	N	-0-					-0-
04	990	X	769	-0-	-221	-0-	90	1	679	2	N	-0-					-0-
05	806	X	791	-0-	-15	-0-	95	1	696	2	N	-0-					-0-

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
12	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	191	1	1496	2	N	-0-					159
01	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	204	1	1565	2	N	-0-	159	1			-0-
02	1820	X	1628	-0-	-192	-0-	192	1	1436	2	N	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	200	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1628	-0-	-142	-0-	190	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1751	-0-	-47	-0-	211	1	1540	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	320	1	2512	2	N	-0-					135
01	2077	X	1799	-0-	-278	-0-	208	1	1591	2	N	-0-	135	1			-0-
02	1876	X	1622	-0-	-254	-0-	191	1	1431	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1739	-0-	-1082	-0-	200	1	1539	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1575	-0-	-1155	-0-	184	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1602	-0-	-1219	-0-	193	1	1409	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	147	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	156	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1141	-0-	-259	-0-	134	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1290	-0-	-260	-0-	148	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	1166	-0-	-244	-0-	136	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1060	-0-	-304	-0-	128	1	932	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	268	1	2107	2	N	-0-					141
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	260	1	1990	2	N	-0-	141	1			-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	247	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2367	-0-	-20	-0-	272	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2088	-0-	-252	-0-	244	1	1844	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2045	-0-	-342	-0-	246	1	1799	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1550	-0-	-155	-0-	175	1	1375	2	N	-0-					110
01	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	151	1	1155	2	N	-0-	110	1			-0-
02	1568	X	1324	-0-	-244	-0-	156	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1373	-0-	-363	-0-	158	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	1295	-0-	-415	-0-	151	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1152	-0-	-398	-0-	139	1	1013	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1076	-0-	-71	-0-	122	1	954	2	N	-0-					49
01	1023	X	779	-0-	-244	-0-	90	1	689	2	N	-0-	49	1			-0-
02	840	X	738	-0-	-102	-0-	87	1	651	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	889	-0-	-320	-0-	102	1	787	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	839	-0-	-331	-0-	98	1	741	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	792	-0-	-293	-0-	95	1	697	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1965	-0-	-112	-0-	222	1	1743	2	N	-0-					141
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	234	1	1794	2	N	-0-	141	1			-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	211	1	1583	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1950	-0-	-220	-0-	224	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1804	-0-	-326	-0-	211	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1801	-0-	-214	-0-	217	1	1584	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
12	1333	X	1138	-0-	-195	-0-	129	1	1009	2	N	-0-					72
01	1333	X	1083	-0-	-250	-0-	125	1	958	2	N	-0-	72	1			-0-
02	1204	X	983	-0-	-221	-0-	116	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1061	-0-	-179	-0-	122	1	939	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1025	-0-	-145	-0-	120	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	1030	-0-	-117	-0-	124	1	906	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	138	1	1085	2	N	-0-					190
01	1457	X	1209	-0-	-248	-0-	140	1	1069	2	N	-0-	190	1			-0-
02	1316	X	1028	-0-	-288	-0-	121	1	907	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1115	-0-	-342	-0-	128	1	987	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	987	-0-	-183	-0-	115	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	896	-0-	-313	-0-	108	1	788	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	265	1	2078	2	N	-0-					101
01	2542	X	2428	-0-	-114	-0-	280	1	2148	2	N	-0-	101	1			-0-
02	2296	X	2172	-0-	-124	-0-	256	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	268	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2178	-0-	-162	-0-	254	1	1924	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2180	-0-	-238	-0-	263	1	1917	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	516	-0-	-73	-0-	58	1	458	2	N	-0-					-0-
01	558	X	518	-0-	-40	-0-	60	1	458	2	N	-0-					-0-
02	504	X	469	-0-	-35	-0-	55	1	414	2	N	-0-					-0-
03	558	X	504	-0-	-54	-0-	58	1	446	2	N	-0-					-0-
04	510	X	481	-0-	-29	-0-	56	1	425	2	N	-0-					-0-
05	527	X	503	-0-	-24	-0-	61	1	442	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	531	-0-	-89	-0-	60	1	471	2	N	-0-					-0-
01	620	X	516	-0-	-104	-0-	60	1	456	2	N	-0-					-0-
02	560	X	463	-0-	-97	-0-	55	1	408	2	N	-0-					-0-
03	589	X	527	-0-	-62	-0-	61	1	466	2	N	-0-					-0-
04	570	X	500	-0-	-70	-0-	58	1	442	2	N	-0-					-0-
05	527	X	500	-0-	-27	-0-	60	1	440	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	231	1	1813	2	N	-0-					40
01	2325	X	2227	-0-	-98	-0-	257	1	1970	2	N	-0-	40	1			-0-
02	1960	X	1810	-0-	-150	-0-	213	1	1597	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	2022	-0-	-272	-0-	233	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1995	-0-	-255	-0-	233	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	223	1	1625	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1041	-0-	-354	-0-	118	1	923	2	N	-0-					72
01	1395	X	1027	-0-	-368	-0-	119	1	908	2	N	-0-	72	1			-0-
02	1260	X	961	-0-	-299	-0-	113	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1040	-0-	-231	-0-	120	1	920	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	967	-0-	-173	-0-	113	1	854	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	830	-0-	-224	-0-	100	1	730	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
12	2635	X	2322	-0-	-313	-0-	262	1	2060	2	N	-0-					82
01	2573	X	2486	-0-	-87	-0-	287	1	2199	2	N	-0-	82	1			-0-
02	2324	X	2210	-0-	-114	-0-	260	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	271	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2216	-0-	-214	-0-	259	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2183	-0-	-297	-0-	263	1	1920	2	N	-0-					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	56	1	552	2	N	-0-					179
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	581	2	N	-0-	179	1			-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	599	2	N	-0-					-0-
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	65	1	585	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2313	-0-	-291	-0-	261	1	2052	2	N	-0-					40
01	2604	X	2297	-0-	-307	-0-	265	1	2032	2	N	-0-	40	1			-0-
02	2352	X	1960	-0-	-392	-0-	231	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2042	-0-	-531	-0-	235	1	1807	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1792	-0-	-698	-0-	209	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1591	-0-	-734	-0-	192	1	1399	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	326	1	2553	2	N	-0-					80
01	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	351	1	2683	2	N	-0-	80	1			-0-
02	2856	X	2629	-0-	-227	-0-	309	1	2320	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	342	1	2629	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	325	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	332	1	2424	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	292	1	2290	2	N	-0-					27
01	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	314	1	2404	2	N	-0-	27	1			-0-
02	2576	X	2340	-0-	-236	-0-	276	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	307	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	284	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	294	1	2145	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

12	8835		397	-0-	-8438	36967	27	1	370	2	N	-0-					-0-
01	8680		-0-	-0-	-8680	28287					N	-0-					-0-
02	7840		-0-	-0-	-7840	20447					N	-0-					-0-
03	8680		-0-	-0-	-8680	11767					N	-0-					-0-
*04	8400		-0-	-0-	-8400	3367					N	-0-					-0-
*05	3367	R	-0-	-0-	-3367	-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

12	558	X	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	403	X	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

12	589	#	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					89
01	620	#	312	-0-	-308	-0-	312	2			N	-0-					89
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					89
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					89
04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					89
*05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					89

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

12	690	R	690	-0-	-0-	-0-	666	2	24	9	N	22					40
01	558	#	464	-0-	-94	-0-	453	2	11	9	N	10					50
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	381	2	7	9	N	6					56
03	445	R	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	N	6					62
04	394	R	394	-0-	-0-	-0-	385	2	9	9	N	8					70
*05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	N	9					79

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	848	1	2127	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2488	-0-	-612	-0-	444	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2267	-0-	-533	-0-	456	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1819	-0-	-1281	-0-	296	1	1523	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1609	-0-	-1391	-0-	142	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	1070	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	716	1	3296	2	N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	600	1	2385	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	296	1	1518	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1844	-0-	-856	-0-	163	1	1681	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	101	1	254	2	N	-0-					-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	33	1	150	2	N	-0-					-0-
02	924	N	445	-0-	-479	-0-	89	1	356	2	N	-0-					-0-
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	34	1	173	2	N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	601	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1784	-0-	-603	-0-	318	1	1466	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	1502	-0-	-850	-0-	302	1	1200	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	305	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	169	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	419	1	1049	2	N	-0-					22
01	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	207	1	954	2	N	-0-					22
02	1764	N	931	-0-	-833	-0-	187	1	744	2	N	-0-					22
03	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	189	1	971	2	N	-0-					22
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	97	1	1004	2	N	-0-					22
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					22

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
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	86	1	215	2	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	68	1	312	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	88	1	348	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	53	1	269	2	N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	27	1	273	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1042	1	77	2	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	312	1	13	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	8	-0-	-1108	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2378	1	176	2	N	-0-					-0-
01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2325	1	98	2	N	-0-					-0-
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2441	1	34	2	N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3022	1	12	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1871	-0-	-589	-0-	1841	1	30	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	140	1	6	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	1	3	2	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	1	1	2	N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	111	1	2	2	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	458	1	20	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
04	450	N	7	-0-	-443	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	713	X	552	-0-	-161	-0-	157	1	395	2	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	72	1	331	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	94	1	376	2	N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	84	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	90	1	926	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	47	1	117	2	N	-0-					-0-
01	248	N	77	-0-	-171	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	652	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	409	1	1885	2	N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	350	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	355	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	172	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	22	1	56	2	N	-0-					18
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	9	1	45	2	N	-0-					18
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	35	1	138	2	N	-0-					18
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	2	N	-0-					18
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-					18
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					18

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	109	-0-	-108	-0-	31	1	78	2	N	-0-					44
01	436	R	436	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	N	14					58
							15	9									
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	2	N	-0-					58
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	59	1	302	2	N	-0-					58
04	420	#	294	-0-	-126	-0-	25	1	254	2	N	14					72
							15	9									
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					72

TEXAS LONE STAR PETROLEUM CORP. 846644
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 247062 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4110 - 4114

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2013 - P/A 12-19-2013

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	279	N	27	-0-	-252	-0-	8	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	925	-0-	-253	-0-	925	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

12	3100	N	3179	-0-	79	83	3179	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3150	-0-	50	133	3150	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2863	-0-	63	196	2863	2			N	-0-					-0-
03	3319	X	3123	-0-	-196	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

12	3255	X	2218	-0-	-1037	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

12	INC G-10		2688	-0-	2688	4492	2688	2			N	-0-					-0-
01	4492	X	-0-	-0-	-4492	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	843	-0-	-304	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	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
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2864	-0-	-1073	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2525	-0-	-1285	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTENBURG "17" WELL #: 1A RRCID -> 254728 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 2695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - PLUGGED 02/13/14

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	498	-0-	-525	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3204	-0-	-919	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2497	-0-	-696	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2398	-0-	-692	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1521	-0-	1521	8641	1521	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1377	-0-	1377	10018	1377	2			N	-0-					-0-
02	10299	X	281	-0-	-10018	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

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
12	SHUT IN		2143	-0-	2143	22464	2143	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		1846	-0-	1846	24310	1846	2			N	-0-					-0-
02	24584	X	274	-0-	-24310	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1796	-0-	-715	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2563 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	5262					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5262					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5262					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		198	-0-	198	5460	198	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		443	-0-	443	5903	443	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		352	-0-	352	6255	352	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		736	-0-	736	736	736	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		407	-0-	407	1143	407	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		290	-0-	290	1433	290	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					214
01	527	#	334	-0-	-193	-0-	334	2			N	-0-					214
02	784	#	409	-0-	-375	-0-	409	2			N	-0-					214
03	868	#	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-					214
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	620	2	48	9	N	44					258
*05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	651	2	44	9	N	40	179	1			119

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	#	19	-0-	-5158	-0-	15	2	4	9	N	4					127
01	3674	R	3674	-0-	-0-	-0-	3656	2	18	9	N	16					143
02	4284	#	2605	-0-	-1679	-0-	2605	2			N	-0-					143
03	5462	R	5462	-0-	-0-	-0-	5460	2	2	9	N	2					145
04	3570	#	2951	-0-	-619	-0-	2941	2	10	9	N	9					154
05	3689	#	2211	-0-	-1478	-0-	2208	2	3	9	N	3					157

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

12	43493	-0-	-0-	-43493	-0-					N	-0-					189
01	43493	-0-	-0-	-43493	-0-					N	-0-					189
02	36344 #	-0-	-0-	-36344	-0-					N	-0-					189
03	27118 R	27118	-0-	-0-	-0-	26449	2	669	9	N	608	554	1			243
04	42413	42413	-0-	-0-	-0-	41734	2	679	9	N	617	546	1			314
*05	45759	45759	-0-	-0-	-0-	45087	2	672	9	N	611	567	1			358

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
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-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	S	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	217	S	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	428	S	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	653	S	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	769	S	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*05	780	S	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

12	2883	X	1717	-0-	-1166	-0-	1717	2			N	-0-					36
01	2883	X	1910	-0-	-973	-0-	1910	2			N	-0-					36
02	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	2507	2	78	9	N	71					107
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3022	2	12	9	N	11					118
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3123	2	8	9	N	7					125
*05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2988	2	9	9	N	8					133

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

12	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3273	-0-	273	273	3273	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

12	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	980	N	626	-0-	-354	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
*04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1513	-0-	-407	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ASHER RESOURCES 034241
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	4763	-0-	-5250	-0-	4763	2			N	-0-					67
01	13051	X	9414	-0-	-3637	-0-	9414	2			N	-0-					67
02	11788	X	1620	-0-	-10168	-0-	1620	2			N	-0-					67
03	13051	X	5769	-0-	-7282	-0-	5769	2			N	-0-					67
04	11280	X	6561	-0-	-4719	-0-	6561	2			N	-0-					67
05	9424	X	4515	-0-	-4909	-0-	4515	2			N	-0-					67

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

12	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10069	-0-	10069	10069	10061	2	8	9	N	7	3	1			4
02	DLQ G-10		6187	-0-	6187	16256	6153	2	34	9	N	31					35
03	27525	X	11269	-0-	-16256	-0-	11269	2			N	-0-					35
04	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-	35	1			-0-
05	10230	X	7799	-0-	-2431	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

12	17546	X	12474	-0-	-5072	-0-	12426	2	48	9	N	44	9	1			85
01	DLQ G-10		14843	-0-	14843	14843	14800	2	43	9	N	39	43	1			81
02	DLQ G-10		8972	-0-	8972	23815	8962	2	10	9	N	9					90
03	32223	X	8408	-0-	-23815	-0-	8352	2	56	9	N	51					141
04	14370	X	12696	-0-	-1674	-0-	12653	2	43	9	N	39	87	1			93
05	14849	X	8895	-0-	-5954	-0-	8870	2	25	9	N	23					116

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

12	48962	X	48962	-0-	-0-	-0-	48962	2			N	-0-	161	1			-0-
01	DLQ G-10		44931	-0-	44931	44931	44922	2	9	9	N	8	3	1			5
02	DLQ G-10		25149	-0-	25149	70080	25106	2	43	9	N	39					44
03	121585	X	51505	-0-	-70080	-0-	51449	2	56	9	N	51					95
04	48900	X	47971	-0-	-929	-0-	47929	2	42	9	N	38	65	1			68
05	48949	X	29792	-0-	-19157	-0-	29768	2	24	9	N	22					90

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204	4204	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	7327	3123	2			N	-0-					-0-
03	11398	X	4071	-0-	-7327	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3642	-0-	-918	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12998	-0-	12998	12998	12998	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7642	-0-	7642	20640	7642	2			N	-0-					-0-
03	33103	X	12463	-0-	-20640	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13585	-0-	-1475	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	9953	-0-	-3036	-0-	9953	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	909	2	129	9	N	117	16	1			141
01	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	1090	2			N	-0-	141	1			-0-
02	DLQ G-10		293	-0-	293	1383	293	2			N	-0-					-0-
03	2630	N	1247	-0-	-1383	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

12	8122	X	6343	-0-	-1779	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5849	-0-	5849	5849	5849	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3701	-0-	3701	9550	3701	2			N	-0-					-0-
03	15311	X	5761	-0-	-9550	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5053	-0-	-1097	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3604	-0-	-2751	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	13142	-0-	-157	-0-	626	1	12516	3	N	-0-	140	1			39
01	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	626	1	12589	3	N	-0-					39
02	11900	X	8323	-0-	-3577	-0-	566	1	7757	3	N	-0-					39
03	13175	X	11567	-0-	-1608	-0-	626	1	10941	3	N	-0-					39
04	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	606	1	12658	3	N	-0-					39
05	13175	X	6331	-0-	-6844	-0-	626	1	5705	3	N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1624	-0-	-484	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1085	-0-	-763	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	946	-0-	-614	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	606	-0-	-603	-0-	606	2			N	-0-					-0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					42
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					42
02	4088	X	457	-0-	-3631	-0-	457	2			Y	-0-					42
03	4526	X	479	-0-	-4047	-0-	479	2			Y	-0-					42
04	4380	X	370	-0-	-4010	-0-	370	2			Y	-0-					42
05	1953	X	376	-0-	-1577	-0-	376	2			Y	-0-					42

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
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8206	-0-	-815	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5212	-0-	-2936	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8551	-0-	-239	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	5117	-0-	-3966	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

12	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					1
01	186 N	74	-0-	-112	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					1
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					1
05	372 X	146	-0-	-226	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					1

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

12	1054 N	826	-0-	-228	-0-	52	1	774	2	N	-0-					-0-
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	52	1	873	2	N	-0-					-0-
02	896 N	691	-0-	-205	-0-	42	1	649	2	N	-0-					-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	973	2	N	-0-					-0-
04	900 N	825	-0-	-75	-0-	42	1	783	2	N	-0-					-0-
05	775 N	693	-0-	-82	-0-	32	1	661	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	86	1	1272	2	Y	18	14	1			16
							20	9									
01	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	78	1	1325	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
02	1484	N	1110	-0-	-374	-0-	67	1	1039	2	Y	4					9
							4	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	6					15
							7	9									
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	66	1	1228	2	Y	7	14	1			8
							8	9									
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	56	1	1161	2	Y	4					12
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5811	-0-	2711	2711	59	1	5740	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
01	3100	N	981	-0-	-2119	592	55	1	926	2	Y	-0-	8	1			1
02	1384	N	792	-0-	-592	-0-	48	1	741	2	Y	3					4
							3	9									
03	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	57	1	982	2	Y	4					8
							4	9									
04	1350	X	903	-0-	-447	-0-	45	1	851	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
05	1395	X	805	-0-	-590	-0-	37	1	766	2	Y	2					6
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	900	-0-	-216	-0-	56	1	831	2	N	12	9	1			5
							13	9									
01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	60	1	1006	2	N	-0-	5	1			-0-
02	1120	N	789	-0-	-331	-0-	48	1	738	2	N	3					3
							3	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	2	N	4					7
							4	9									
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	48	1	907	2	N	6	10	1			3
							7	9									
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	2					5
							2	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	155	1	2307	2	N	-0-					33
01	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	166	1	1994	2	N	-0-					33
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	161	1	2487	2	N	-0-					33
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	161	1	2759	2	N	-0-					33
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	158	1	2957	2	N	106					139
							117	9									
*05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	136	1	2820	2	N	9	143	1			5
							10	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	3069	X	2419	-0-	-650	-0-	153	1	2266	2	N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	175	1	2966	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2494	-0-	-278	-0-	152	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	155	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	130	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	122	1	2528	2	N	-0-					-0-

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
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					1
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	1					1
							1	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-					1

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2155	-0-	-480	-0-	136	1	2019	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	140	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	1946	-0-	-378	-0-	118	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	144	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2231	-0-	-199	-0-	113	1	2118	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	100	1	2069	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	835	-0-	-467	-0-	53	1	782	2	N	-0-					23
01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	65	1	775	2	N	-0-					23
02	1120	N	923	-0-	-197	-0-	56	1	867	2	N	-0-					23
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	N	-0-					23
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	N	-0-					23
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-					23

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	336	-0-	-160	-0-	21	1	315	2	N	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2762	-0-	-2074	-0-	174	1	2588	2	N	-0-					105
01	6882	X	2293	-0-	-4589	-0-	176	1	2117	2	N	-0-					105
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	382	1	5896	2	N	-0-					105
03	6882	X	4019	-0-	-2863	-0-	229	1	3790	2	N	-0-					105
04	5040	X	2336	-0-	-2704	-0-	118	1	2218	2	N	-0-					105
05	6944	X	1806	-0-	-5138	-0-	83	1	1723	2	N	-0-					105

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	558	-0-	-248	-0-	35	1	523	2	N	-0-					14
01	930	N	487	-0-	-443	-0-	37	1	450	2	N	-0-					14
02	728	N	474	-0-	-254	-0-	29	1	445	2	N	-0-					14
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	N	-0-					14
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	N	39					53
							43	9									
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	23	1	482	2	N	2	28	1			27
							2	9									

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
12	2139	X	1637	-0-	-502	-0-	102	1	1511	2	N	22	17	1			19
							24	9									
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	98	1	1657	2	N	-0-	14	1			5
02	1708	N	1463	-0-	-245	-0-	89	1	1368	2	N	5					10
							6	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	101	1	1731	2	N	7					17
							8	9									
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	112	1	2091	2	N	9	17	1			9
							10	9									
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1613	2	N	5					14
							6	9									

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
12	1829	X	1099	-0-	-730	-0-	68	1	1013	2	N	16	12	1			10
							18	9									
01	1705	N	945	-0-	-760	-0-	53	1	892	2	N	-0-	8	1			2
02	1596	N	697	-0-	-899	-0-	42	1	652	2	N	3					5
							3	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	N	4					9
							4	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	47	1	886	2	N	4	9	1			4
							4	9									
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	34	1	708	2	N	3					7
							3	9									

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
12	2108	X	1577	-0-	-531	-0-	98	1	1457	2	N	20	15	1			21
							22	9									
01	2108	N	1670	-0-	-438	-0-	93	1	1577	2	N	-0-	14	1			7
02	1764	N	1246	-0-	-518	-0-	75	1	1165	2	N	5					12
							6	9									
03	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	80	1	1378	2	N	7					19
							8	9									
04	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	74	1	1385	2	N	9	17	1			11
							10	9									
05	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	56	1	1156	2	N	4					15
							4	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2715	-0-	-1129	-0-	168	1	2502	2	N	41	32	1			50
							45	9									
01	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	165	1	2795	2	N	1	34	1			17
							1	9									
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	227	1	3506	2	N	11					28
							12	9									
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	277	1	4764	2	N	16					44
							18	9									
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	196	1	3673	2	N	19	37	1			26
							21	9									
05	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	170	1	3524	2	N	9					35
							10	9									

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
12	2511	X	1876	-0-	-635	-0-	118	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2053	-0-	-272	-0-	115	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1682	-0-	-362	-0-	102	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	110	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1782	-0-	-198	-0-	90	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					-0-

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
12	1798	X	1476	-0-	-322	-0-	93	1	1383	2	N	-0-					34
01	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	89	1	1509	2	N	-0-					34
02	1596	N	1354	-0-	-242	-0-	82	1	1272	2	N	-0-					34
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	2	N	-0-					34
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	78	1	1454	2	N	-0-					34
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	N	-0-					34

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	83	1	1228	2	N	14	11	1			22
							15	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	79	1	1331	2	N	1	11	1			12
							1	9									
02	1204	N	975	-0-	-229	-0-	59	1	912	2	N	4					16
							4	9									
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	70	1	1199	2	N	5					21
							6	9									
04	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	58	1	1078	2	N	7	13	1			15
							8	9									
05	1085	N	509	-0-	-576	-0-	46	1	460	2	N	3					18
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	105	1	1554	2	N	23	18	1			15
							25	9									
01	2201	N	1841	-0-	-360	-0-	103	1	1738	2	N	-0-	14	1			1
02	1960	N	1430	-0-	-530	-0-	87	1	1337	2	N	5					6
							6	9									
03	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	83	1	1433	2	N	7					13
							8	9									
04	1770	N	1379	-0-	-391	-0-	69	1	1300	2	N	9	17	1			5
							10	9									
05	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	57	1	1187	2	N	4					9
							4	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	126	1	1869	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	124	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1910	-0-	-134	-0-	116	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	139	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	116	1	2167	2	N	-0-					-0-
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2678	-0-	-763	-0-	169	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	170	1	2883	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2542	-0-	-566	-0-	155	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	181	1	3118	2	N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	154	1	2881	2	N	-0-					-0-
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	140	1	2905	2	N	-0-					-0-

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
12	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	84	1	1248	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	1254	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1344	N	1211	-0-	-133	-0-	74	1	1136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1333	N	995	-0-	-338	-0-	36	1	955	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	60	1	1249	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

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
12	3038	X	1735	-0-	-1303	-0-	108	1	1602	2	N	23	23	1			20
							25	9									
01	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	106	1	1792	2	N	6	16	1			10
							7	9									
02	1988	N	1765	-0-	-223	-0-	107	1	1651	2	N	6					16
							7	9									
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	105	1	1800	2	N	8					24
							9	9									
04	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	83	1	1561	2	N	10	19	1			15
							11	9									
05	1953	N	1404	-0-	-549	-0-	64	1	1336	2	N	4					19
							4	9									

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
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	127	1	4459	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
01	4185	X	3494	-0-	-691	-0-	193	1	3264	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
02	4648	X	1309	-0-	-3339	-0-	79	1	1216	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	5146	X	5129	-0-	-17	-0-	280	1	4818	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
04	4980	X	4728	-0-	-252	-0-	237	1	4441	2	Y	45	45	1			4
							50	9									
05	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	181	1	3755	2	Y	54	55	1			3
							59	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	2954	-0-	-3370	-0-	185	1	2743	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
01	6045	X	3433	-0-	-2612	-0-	190	1	3209	2	Y	31	29	1			3
							34	9									
02	5460	X	2476	-0-	-2984	-0-	147	1	2278	2	Y	46	49	1			-0-
							51	9									
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	398	1	6836	2	Y	62	59	1			3
							68	9									
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	294	1	5506	2	Y	101	102	1			2
							111	9									
*05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	256	1	5309	2	Y	123	125	1			-0-
							135	9									

BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5239	-0-	-837	-0-	163	1	4344	2	N	665	703	1			209
							732	9									
01	7037	X	5279	-0-	-1758	-0-	189	1	4499	2	N	537	633	1			113
							591	9									
02	12712	X	5195	-0-	-7517	-0-	213	1	4430	2	N	502	512	1			103
							552	9									
03	14074	X	7313	-0-	-6761	-0-	334	1	6580	2	N	363	187	1			279
							399	9									
04	13620	X	8625	-0-	-4995	-0-	385	1	7860	2	N	345	377	1			247
							380	9									
*05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	328	1	6356	2	N	276	188	1			335
							304	9									

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
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	269	1	4001	2	Y	-0-					4
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	366	1	6188	2	Y	-0-					4
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	235	1	3629	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	0	W	3441	-0-	3441	3441	188	1	3243	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
04	0	W	2773	-0-	2773	6214	140	1	2616	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
*05	8634	X	2420	-0-	-6214	-0-	111	1	2289	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

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
12	5208	X	3074	-0-	-2134	-0-	192	1	2858	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
01	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	184	1	3105	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
02	3444	X	2403	-0-	-1041	-0-	145	1	2245	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	0	W	2768	-0-	2768	2768	152	1	2605	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
04	0	W	2232	-0-	2232	5000	112	1	2103	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
*05	10523	X	5523	-0-	-5000	-0-	254	1	5250	2	Y	17	18	1			4
							19	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4316	-0-	4316	49685	272	1	4044	2	N	-0-					-0-
01	0	W	8812	-0-	8812	58497	492	1	8320	2	N	-0-					-0-
02	0	W	5092	-0-	5092	63589	310	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	0	W	9191	-0-	9191	72780	505	1	8686	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6912	-0-	6912	79692	350	1	6562	2	N	-0-					-0-
*05	86773	X	7081	-0-	-79692	-0-	326	1	6755	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272178 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.)//CONT.// 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		227	-0-	227	227	227	2			N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					28
05	T. A.		59	-0-	59	286	59	2			N	-0-					28

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

12	8773	X	7161	-0-	-1612	-0-	7099	2	62	9	N	56	180	1			50
01	8773	X	7374	-0-	-1399	-0-	7313	2	61	9	N	55					105
02	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9802	2	116	9	N	105					210
03	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11444	2	18	9	N	16	186	1			40
04	9240	X	8764	-0-	-476	-0-	8718	2	46	9	N	42					82
*05	10974	X	6346	-0-	-4628	-0-	6294	2	52	9	N	47					129

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			2
*05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	2	1			3

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5251	3	75	9	Y	68	82	1			50
01	5177	X	5131	-0-	-46	-0-	5063	3	68	9	Y	62	56	1			56
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4948	3	89	9	Y	81	94	1			43
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5442	3	72	9	Y	65	60	1			48
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5276	3	54	9	Y	49	30	1			67
*05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5819	3	97	9	Y	88	64	1			91

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3604	3	51	9	Y	46	55	1			34
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3466	3	46	9	Y	42	38	1			38
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3318	3	59	9	Y	54	63	1			29
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3410	3	45	9	Y	41	39	1			31
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3035	3	31	9	Y	28	18	1			41
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3686	3	61	9	Y	55	40	1			56

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	2264	3	32	9	Y	29	34	1			21
01	2449	X	1962	-0-	-487	-0-	1937	3	25	9	Y	23	22	1			22
02	2212	X	1818	-0-	-394	-0-	1786	3	32	9	Y	29	35	1			16
03	2294	X	2025	-0-	-269	-0-	1999	3	26	9	Y	24	22	1			18
04	2220	X	1849	-0-	-371	-0-	1830	3	19	9	Y	17	11	1			24
05	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	1943	3	32	9	Y	29	22	1			31

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1532	3	21	9	Y	19	24	1			15
01	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1424	3	19	9	Y	17	16	1			16
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	1423	3	25	9	Y	23	27	1			12
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	3	21	9	Y	19	17	1			14
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1526	3	15	9	Y	14	9	1			19
05	1612	N	207	-0-	-1405	-0-	177	3	30	9	Y	27	19	1			27

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 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
12	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1087	3	15	9	Y	14	20	1			12
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	3	28	9	Y	25	18	1			19
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2249	3	40	9	Y	36	38	1			17
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2347	3	31	9	Y	28	25	1			20
04	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1144	3	12	9	Y	11	10	1			21
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1783	3	30	9	Y	27	20	1			28

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	9554	-0-	-118	-0-	9422	3	132	9	Y	120	144	1			88
01	9672	X	9265	-0-	-407	-0-	9143	3	122	9	Y	111	99	1			100
02	8736	X	7000	-0-	-1736	-0-	6877	3	123	9	Y	112	146	1			66
03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10166	3	134	9	Y	122	104	1			84
04	9240	X	6644	-0-	-2596	-0-	6577	3	67	9	Y	61	45	1			100
*05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10288	3	169	9	Y	154	105	1			149

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 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
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1648	3	23	9	Y	21	20	1			12
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1094	3	15	9	Y	14	13	1			13
02	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	995	3	18	9	Y	16	20	1			9
03	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1249	3	17	9	Y	15	13	1			11
04	1080	N	365	-0-	-715	-0-	362	3	3	9	Y	3	4	1			10
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	3	24	9	Y	22	13	1			19

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
12	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9010	3	127	9	Y	115	135	1			82
01	7874	X	7714	-0-	-160	-0-	7612	3	102	9	Y	93	87	1			88
02	7112	X	6223	-0-	-889	-0-	6113	3	110	9	Y	100	129	1			59
03	7874	X	6819	-0-	-1055	-0-	6731	3	88	9	Y	80	77	1			62
04	7620	X	6942	-0-	-678	-0-	6872	3	70	9	Y	64	39	1			87
05	7874	X	6927	-0-	-947	-0-	6815	3	112	9	Y	102	78	1			111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120187	X	69834	-0-	-50353	-0-	67557	3	905	4	N	1247	420	0	911	1	370
							1372	9									
01	92903	X	80832	-0-	-12071	-0-	78878	3	830	4	N	1022	133	0	937	1	322
							1124	9									
02	81312	X	74863	-0-	-6449	-0-	72865	3	980	4	N	925	64	0	894	1	289
							1018	9									
03	90024	X	72703	-0-	-17321	-0-	70582	3	858	4	N	1148	256	0	902	1	279
							1263	9									
04	0	W	68273	-0-	68273	68273	66392	3	856	4	N	932	173	0	880	1	158
							1025	9									
05	0	W	70590	-0-	70590	138863	68968	3	769	4	N	775	86	0	704	1	143
							853	9									

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46996	X	-0-	-0-	-46996	-0-					N	-0-					117
01	29450	X	-0-	-0-	-29450	-0-					N	-0-					117
02	T. A.		33945	-0-	33945	33945	33153	3	200	4	N	538	338	0	184	1	133
							592	9									
03	T. A.		38963	-0-	38963	72908	37997	3	204	4	N	693	487	0	173	1	166
							762	9									
04	T. A.		30987	-0-	30987	103895	30148	3	176	4	N	603	418	0	179	1	172
							663	9									
*05	120498	X	16603	-0-	-103895	-0-	16473	3	47	4	N	75	17	0			230
							83	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49042	X	8217	-0-	-40825	-0-	6816	3	1401	9	N	1274	1274	0			209
01	16647	X	7023	-0-	-9624	-0-	5719	3	1304	9	N	1185	1185	0			209
02	11284	X	5452	-0-	-5832	-0-	4390	3	1062	9	N	965	965	0			209
03	0	W	5508	-0-	5508	5508	4492	3	1016	9	N	924	925	0			208
04	0	W	4751	-0-	4751	10259	3511	3	1240	9	N	1127	1126	0			209
05	0	W	4621	-0-	4621	14880	3676	3	945	9	N	859	859	0			209

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71393	X	29924	-0-	-41469	-0-	28553	3	698	4	N	612	36	0	765	1	136
							673	9									
01	71052	X	40475	-0-	-30577	-0-	38644	3	767	4	N	967	885	1			218
							1064	9									
02	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	22397	3	442	4	N	525	42	0	553	1	148
							578	9									
03	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	20744	3	542	4	N	687	101	0	540	1	194
							756	9									
*04	37113	X	37113	-0-	-0-	-0-	35229	3	836	4	N	953	148	0	874	1	125
							1048	9									
*05	35062	X	35062	-0-	-0-	-0-	33028	3	1234	4	N	727	24	0	711	1	117
							800	9									

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
12	72323	X	31973	-0-	-40350	-0-	29368	3	2605	9	N	2368	2368	0			228
01	36580	X	28142	-0-	-8438	-0-	25702	3	2440	9	N	2218	2158	0			288
02	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	20210	3	1923	9	N	1748	1749	0			287
03	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	20361	3	1942	9	N	1765	1765	0			287
04	21540	X	20109	-0-	-1431	-0-	18222	3	1887	9	N	1715	1715	0			287
05	22258	X	18800	-0-	-3458	-0-	17358	3	1442	9	N	1311	1494	0			104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220069	X	20386	-0-	-199683	-0-	19288	3	571	4	N	479	14	0	547	1	211
							527	9									
01	43669	X	15749	-0-	-27920	-0-	8	1	15207	3	N	131	15	0	196	1	131
							390	4	144	9							
02	34132	X	24464	-0-	-9668	-0-	23325	3	425	4	N	649	25	0	558	1	197
							714	9									
03	0	W	30759	-0-	30759	30759	29618	3	565	4	N	524	69	0	371	1	281
							576	9									
04	0	W	26734	-0-	26734	57493	25703	3	535	4	N	451	36	0	523	1	173
							496	9									
*05	85192	X	27699	-0-	-57493	-0-	26680	3	525	4	N	449	22	0	354	1	246
							494	9									

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
12	138167	X	16931	-0-	-121236	-0-	15484	3	610	4	N	761	12	0	529	1	567
							837	9									
01	31367	X	17868	-0-	-13499	-0-	16751	3	405	4	N	647	1071	1			143
							712	9									
02	25116	X	16379	-0-	-8737	-0-	15146	3	675	4	N	507	546	1			104
							558	9									
03	25296	X	12884	-0-	-12412	-0-	11915	3	442	4	N	479	50	0	182	1	351
							527	9									
04	26910	X	20027	-0-	-6883	-0-	18764	3	522	4	N	674	72	0	882	1	71
							741	9									
05	27807	X	19936	-0-	-7871	-0-	18784	3	447	4	N	641	43	0	352	1	317
							705	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56513	X	22751	-0-	-33762	-0-	16477	3	6274	9	N	5704	5328	0	741	1	79
01	26784	X	15666	-0-	-11118	-0-	11417	3	495	4	N	3413	1958	0	1460	1	74
							3754	9									
02	24192	X	4087	-0-	-20105	-0-	2461	3	570	4	N	960	2	0	901	1	131
							1056	9									
03	26784	X	15782	-0-	-11002	-0-	10880	3	952	4	N	3591	2390	0	1248	1	84
							3950	9									
04	0	W	12276	-0-	12276	12276	9053	3	240	4	N	2712	2287	0	368	1	141
							2983	9									
05	0	W	11901	-0-	11901	24177	8741	3	3160	9	N	2873	2667	0	339	1	8

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270056 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 10221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17196 01/20/2013

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87606	X	43938	-0-	-43668	-0-	37047	3	3233	4	N	3325	47	0	3437	1	467
							3658	9									
01	31850	X	31850	-0-	-0-	-0-	26654	3	2410	4	N	2533	45	0	2551	1	404
							2786	9									
02	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	18357	3	1640	4	N	1771	37	0	1987	1	151
							1948	9									
03	21266	X	16804	-0-	-4462	-0-	14266	3	1170	4	N	1244	34	0	1065	1	296
							1368	9									
04	20580	X	18912	-0-	-1668	-0-	15277	3	1697	4	N	1762	23	0	1787	1	248
							1938	9									
05	21266	X	14185	-0-	-7081	-0-	11590	3	1212	4	N	1257	12	0	1432	1	61
							1383	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 270982 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23253	-0-	23253	456930	79	1	14063	2	N	1950	2008	1			274
							6966	4	2145	9							
01	SHUT IN		20734	-0-	20734	477664	76	1	13062	2	N	1638	1608	1			304
							5794	4	1802	9							
02	SHUT IN		17676	-0-	17676	495340	67	1	11694	2	N	1494	1593	1			205
							4272	4	1643	9							
03	SHUT IN		17099	-0-	17099	512439	60	1	10863	2	N	1472	1406	1			271
							4557	4	1619	9							
04	SHUT IN		9316	-0-	9316	521755	22	1	6357	2	N	735	723	1			283
							2128	4	809	9							
05	SHUT IN		22087	-0-	22087	543842	34	1	20124	2	N	1754	1682	1			355
							1929	9									

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

12	0	W	54650	-0-	54650	765764	54650	3			N	-0-					-0-
01	0	W	49624	-0-	49624	815388	49624	3			N	-0-					-0-
02	0	W	38713	-0-	38713	854101	38713	3			N	-0-					-0-
03	893433	X	39332	-0-	-854101	-0-	39332	3			N	-0-					-0-
04	39930	X	28575	-0-	-11355	-0-	28575	3			N	-0-					-0-
05	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 271157 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A

12	SHUT IN		25819	-0-	25819	334481	199	1	16950	3	N	3604	32	0	3510	1	320
							4706	4	3964	9							
01	SHUT IN		21163	-0-	21163	355644	255	1	13124	3	N	3054	9	0	3138	1	227
							4425	4	3359	9							
02	SHUT IN		17171	-0-	17171	372815	240	1	10379	3	N	2234	9	0	2286	1	166
							4095	4	2457	9							
03	SHUT IN		14219	-0-	14219	387034	200	1	9275	3	N	2040	9	0	2004	1	193
							2500	4	2244	9							
04	SHUT IN		11307	-0-	11307	398341	10	1	8730	3	N	2265	2163	0	289	1	6
							75	4	2492	9							
05	SHUT IN		9793	-0-	9793	408134	7459	3	2334	9	N	2122	2083	0			45

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 271210 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF. N/A

12	SHUT IN		31972	-0-	31972	227889	218	1	22382	3	N	5321	15	0	5188	1	475
							3519	4	5853	9							
01	SHUT IN		30551	-0-	30551	258440	114	1	21693	3	N	4789	5	0	4902	1	357
							3476	4	5268	9							
02	SHUT IN		22270	-0-	22270	280710	135	1	15121	3	N	3254	5	0	3365	1	241
							3435	4	3579	9							
03	SHUT IN		19029	-0-	19029	299739	100	1	12012	3	N	2879	4	0	2842	1	274
							3750	4	3167	9							
04	SHUT IN		13662	-0-	13662	313401	10983	3	75	4	N	2367	2271	0	365	1	5
							2604	9									
05	SHUT IN		12011	-0-	12011	325412	9526	3	2485	9	N	2259	2236	0			28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 271231 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		112521	-0-	112521	962131	108994	3	1296	4	N	2028	53	0	2009	1	306
							2231	9									
01	SHUT IN		119216	-0-	119216	1081347	115940	3	1085	4	N	1992	79	0	1848	1	371
							2191	9									
02	SHUT IN		108895	-0-	108895	1190242	106032	3	980	4	N	1712	180	0	1611	1	292
							1883	9									
03	SHUT IN		102324	-0-	102324	1292566	98812	3	1397	4	N	1923	455	0	1422	1	338
							2115	9									
04	SHUT IN		91924	-0-	91924	1384490	88367	3	1599	4	N	1780	339	0	1598	1	181
							1958	9									
05	SHUT IN		90978	-0-	90978	1475468	87865	3	1530	4	N	1439	114	0	1232	1	274
							1583	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 271273 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF. N/A

12	SHUT IN		52568	-0-	52568	544278	52568	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		12268	-0-	12268	556546	12268	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		57970	-0-	57970	614516	57970	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		56161	-0-	56161	670677	56161	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		44858	-0-	44858	715535	44858	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		40004	-0-	40004	755539	40004	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 271338 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF. N/A

12	SHUT IN		27809	-0-	27809	266875	22758	3	5051	9	N	4592	4593	0			87
01	SHUT IN		38142	-0-	38142	305017	30542	3	7600	9	N	6909	6724	0	184	1	88
02	SHUT IN		34244	-0-	34244	339261	29389	3	4855	9	N	4414	4415	0			87
03	SHUT IN		34474	-0-	34474	373735	29687	3	4787	9	N	4352	4352	0			87
04	SHUT IN		28242	-0-	28242	401977	24128	3	4114	9	N	3740	3740	0			87
05	SHUT IN		23741	-0-	23741	425718	20707	3	94	4	N	2673	2339	0	361	1	60
							2940	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 271355 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A

12	SHUT IN		29298	-0-	29298	341451	24830	3	4468	9	N	4062	4062	0			90
01	SHUT IN		39012	-0-	39012	380463	32395	3	6617	9	N	6015	6015	0			90
02	SHUT IN		36481	-0-	36481	416944	31221	3	5260	9	N	4782	4313	0	535	1	24
03	14B2 EXT		37364	-0-	37364	454308	31779	3	5585	9	N	5077	5077	0			24
04	14B2 EXT		31294	-0-	31294	485602	26797	3	4497	9	N	4088	4087	0			25
05	14B2 EXT		27654	-0-	27654	513256	24269	3	3385	9	N	3077	3061	0			41

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 271372 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

12	SHUT IN		143688	-0-	143688	797611	143688	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		127589	-0-	127589	925200	127553	3	36	9	N	33	33	0			-0-
02	SHUT IN		95942	-0-	95942	1021142	95900	3	42	9	N	38	38	0			-0-
03	14B2 EXT		89674	-0-	89674	1110816	89662	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	14B2 EXT		59785	-0-	59785	1170601	59781	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	14B2 EXT		78791	-0-	78791	1249392	78784	3	7	9	N	6	6	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	92331						N	-0-					8
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	92331						N	-0-					8
02	SHUT IN		6040	-0-	6040	98371		4813	3	403	4	N	749	14	0	171	1	572
								824	9									
*03	SHUT IN		110471	-0-	110471	208842		79588	3	13672	4	N	15646	322	0	15083	1	813
								17211	9									
04	SHUT IN		110538	-0-	110538	319380		158	1	86193	3	N	13651	281	0	13715	1	468
								9171	4	15016	9							
05	SHUT IN		94278	-0-	94278	413658		384	1	76985	3	N	10467	142	0	9814	1	979
								5395	4	11514	9							

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		19182	-0-	19182	19182		7965	3	3311	4	N	7187	4	0	6114	1	1069
								7906	9									
01	SHUT IN		65693	-0-	65693	84875		43970	3	7235	4	N	13171	160	0	13470	1	610
								14488	9									
02	SHUT IN		46428	-0-	46428	131303		31629	3	5093	4	N	8824	133	0	8677	1	624
								9706	9									
03	SHUT IN		43637	-0-	43637	174940		29612	3	6106	4	N	7199	1168	0	6444	1	211
								7919	9									
04	SHUT IN		31300	-0-	31300	206240		25097	3	6203	9	N	5639	5639	0	184	1	27
05	SHUT IN		25398	-0-	25398	231638		20882	3	55	4	N	4055	4000	0			82
								4461	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		21035	-0-	21035	21035		14020	3	1792	4	N	4747	34	0	3916	1	797
								5222	9									
09	SHUT IN		59581	-0-	59581	80616		40977	3	6305	4	N	11181	106	0	11526	1	346
								12299	9									
10	SHUT IN		53445	-0-	53445	134061		37875	3	4990	4	N	9618	33	0	9306	1	625
								10580	9									
11	SHUT IN		28753	-0-	28753	162814		19561	3	4000	4	N	4720	25	0	4811	1	509
								5192	9									
12	SHUT IN		39080	-0-	39080	201894		26318	3	6375	4	N	5806	38	0	5851	1	426
								6387	9									
01	SHUT IN		9247	-0-	9247	211141		5899	3	1600	4	N	1589	14	0	1815	1	186
								1748	9									
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	211141						N	-0-					186
03	SHUT IN		18507	-0-	18507	229648		14217	3	4290	9	N	3900	3897	0	120	1	69
04	SHUT IN		24570	-0-	24570	254218		19743	3	4827	9	N	4388	4388	0			69
05	SHUT IN		18230	-0-	18230	272448		14457	3	3773	9	N	3430	3346	0	152	1	1

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		26268	-0-	26268	26268		22026	3	1295	4	N	2679	10	0	1750	1	919
								2947	9									
01	SHUT IN		64121	-0-	64121	90389		43329	3	6573	4	N	12926	665	0	12690	1	490
								14219	9									
02	SHUT IN		47049	-0-	47049	137438		32184	3	5124	4	N	8855	560	0	8113	1	672
								9741	9									
03	SHUT IN		44101	-0-	44101	181539		29453	3	5971	4	N	7888	1621	0	6882	1	57
								8677	9									
04	SHUT IN		31553	-0-	31553	213092		25239	3	6314	9	N	5740	5663	0			134
05	SHUT IN		26290	-0-	26290	239382		21942	3	10	4	N	3944	3832	0	178	1	68
								4338	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5583	-0-	-28	-0-	1833 1594	1 9	2156	2	N	1449	1402	1	2	8	300
01	5301	X	3954	-0-	-1347	-0-	1038 1145	1 9	1771	2	N	1041	711	1	2	8	628
02	4144	X	2098	-0-	-2046	-0-	600 935	1 9	563	2	N	850	1025	1	1	8	452
03	5580	X	1430	-0-	-4150	-0-	820 440	1 9	170	2	N	400	526	1	6	8	320
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	1654 1779	1 9	2591	2	N	1617	1698	1	6	8	233
05	5580	X	4299	-0-	-1281	-0-	2240 1379	1 9	680	2	N	1254	1211	1	7	8	269

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

12	62279	X	46131	-0-	-16148	-0-	45622	2	509	9	N	463	526	1	10	8	214
01	61070	X	7660	-0-	-53410	-0-	7651	2	9	9	N	8	8	8			214
02	55160	X	26287	-0-	-28873	-0-	26076	2	211	9	N	192	366	1			40
03	58714	X	37404	-0-	-21310	-0-	36733	2	671	9	N	610	526	1	1	8	123
04	53370	X	45792	-0-	-7578	-0-	45114	2	678	9	N	616	356	1	6	8	377
05	46128	X	39851	-0-	-6277	-0-	39288	2	563	9	N	512	704	1	5	8	180

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

12	56575	X	41252	-0-	-15323	-0-	40691	2	561	9	N	510	699	1	14	8	187
01	53351	X	10368	-0-	-42983	-0-	10229	2	139	9	N	126	173	1	15	8	125
02	47040	X	39448	-0-	-7592	-0-	39054	2	394	9	N	358	358	1	5	8	120
03	52080	X	42922	-0-	-9158	-0-	42627	2	295	9	N	268	343	1	3	8	42
04	50400	X	37017	-0-	-13383	-0-	36797	2	220	9	N	200	8	8			234
05	43679	X	34071	-0-	-9608	-0-	33891	2	180	9	N	164	180	1	3	8	215

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

12	109399	X	87146	-0-	-22253	-0-	87118	2	28	9	N	25	4	8			97
01	106237	X	94269	-0-	-11968	-0-	94224	2	45	9	N	41	13	8			125
02	95956	X	65952	-0-	-30004	-0-	65891	2	61	9	N	55	33	8			147
03	90923	X	44956	-0-	-45967	-0-	44942	2	14	9	N	13	3	8			157
04	91230	X	42256	-0-	-48974	-0-	42210	2	46	9	N	42	4	8			195
05	94271	X	61863	-0-	-32408	-0-	61854	2	9	9	N	8	1	8			202

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

12	109585	X	60158	-0-	-49427	-0-	60140	2	18	9	N	16	11	8			108
01	109585	X	57831	-0-	-51754	-0-	57790	2	41	9	N	37	15	8			130
02	98980	X	37938	-0-	-61042	-0-	37899	2	39	9	N	35	20	8			145
03	61318	X	41819	-0-	-19499	-0-	41791	2	28	9	N	25	5	8			165
04	59340	X	36768	-0-	-22572	-0-	36735	2	33	9	N	30	15	8			180
05	60171	X	35149	-0-	-25022	-0-	35136	2	13	9	N	12	4	8			188

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	395	1	3146	3	N	88	1	8			205
							97	9									
01	3875	X	1642	-0-	-2233	-0-	164	1	1466	3	N	11	164	1			52
							12	9									
02	2688	X	1498	-0-	-1190	-0-	74	1	1387	3	N	34	57	1			29
							37	9									
03	3627	X	2706	-0-	-921	-0-	193	1	2481	3	N	29					58
							32	9									
04	3510	X	1042	-0-	-2468	-0-	76	1	951	3	N	14					72
							15	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					72

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	15915	-0-	-5413	-0-	927	1	14633	3	N	323	277	1	2	8	297
							355	9									
01	21328	X	18584	-0-	-2744	-0-	986	1	17123	3	N	432	492	1	9	8	228
							475	9									
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	759	1	12006	3	N	301	376	1	2	8	151
							331	9									
03	18600	X	13226	-0-	-5374	-0-	664	1	12230	3	N	302	317	1	1	8	135
							332	9									
04	17970	X	17819	-0-	-151	-0-	881	1	16472	3	N	424	348	1	1	8	210
							466	9									
05	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					210

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28024	X	20807	-0-	-7217	-0-	2076	1	16513	3	N	2016	1631	1			512
							2218	9									
01	26505	X	18829	-0-	-7676	-0-	1717	1	15332	3	N	1618	1771	1			359
							1780	9									
02	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	766	1	14352	3	N	1365	1481	1			243
							1502	9									
03	22072	X	17430	-0-	-4642	-0-	1150	1	14753	3	N	1388	1253	1	1	8	377
							1527	9									
04	21360	X	15724	-0-	-5636	-0-	1068	1	13299	3	N	1234	1368	1			243
							1357	9									
05	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT					243

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
12	4836	X	2635	-0-	-2201	-0-	2111	3	524	9	N	476	552	1	1	8	378
01	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	2700	3	711	9	N	646	655	1			369
02	4256	X	1653	-0-	-2603	-0-	1257	3	396	9	N	360	318	1			411
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	4376	3	838	9	N	762	889	1	1	8	283
04	4560	X	3990	-0-	-570	-0-	3399	3	591	9	N	537	552	1			268
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					268

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90582	X	30755	-0-	-59827	-0-	3364	1	26765	3	N	569	563	1			352
							626	9									
01	90582	X	33254	-0-	-57328	-0-	3280	1	29288	3	N	624	751	1			225
							686	9									
02	81816	X	28487	-0-	-53329	-0-	1416	1	26511	3	N	509	373	1	1	8	360
							560	9									
03	90582	X	41815	-0-	-48767	-0-	2970	1	38119	3	N	660	924	1	1	8	95
							726	9									
04	37841	X	37841	-0-	-0-	-0-	2767	1	34462	3	N	556	560	1	2	8	89
							612	9									
05	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					89

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3580	-0-	-1907	-0-	3502	2	78	9	N	71	358	1			147
01	6107	X	3554	-0-	-2553	-0-	3442	2	112	9	N	102					249
02	5516	X	4235	-0-	-1281	-0-	4079	2	156	9	N	142	186	1			205
03	6107	X	3370	-0-	-2737	-0-	3236	2	134	9	N	122	189	1			138
04	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3225	2	114	9	N	104					242
*05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3525	2	117	9	N	106	194	1			154

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 271203 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		115288	-0-	115288	771946	115288	3			N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		91808	-0-	91808	863754	91804	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*02	SHUT IN		68263	-0-	68263	932017	68256	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*03	SHUT IN		66311	-0-	66311	998328	66304	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*04	SHUT IN		50984	-0-	50984	1049312	50982	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	SHUT IN		68324	-0-	68324	1117636	68322	3	2	9	N	2	2	0			-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		108801	-0-	108801	108801	103734	3	556	4	N	4101	387	0	3110	1	604
							4511	9									
*01	SHUT IN		204728	-0-	204728	313529	195607	3	666	4	N	7686	809	0	7041	1	440
							8455	9									
*02	SHUT IN		41852	-0-	41852	355381	39907	3	261	4	N	1531	1761	1			210
							1684	9									
*03	SHUT IN		134767	-0-	134767	490148	129263	3	1270	4	N	3849	3809	1			250
							4234	9									
*04	SHUT IN		161842	-0-	161842	651990	154931	3	2663	4	N	3862	3738	1			374
							4248	9									
*05	SHUT IN		136654	-0-	136654	788644	131002	3	3004	4	N	2407	2656	1			125
							2648	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11176 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		64905	-0-	64905	64905	62578	3	169	4	N	1962	1693	1			269
							2158	9									
*03	SHUT IN		187585	-0-	187585	252490	180451	3	951	4	N	5621	5525	1			365
							6183	9									
*04	SHUT IN		153209	-0-	153209	405699	146764	3	2121	4	N	3931	3915	1			381
							4324	9									
*05	SHUT IN		149256	-0-	149256	554955	144682	3	1905	4	N	2426	2681	1			126
							2669	9									

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
12	122295	X	21675	-0-	-100620	-0-	683	1	20820	2	N	156	770	1			427
							172	9									
01	122295	X	16524	-0-	-105771	-0-	227	1	15485	2	N	738	970	1			195
							812	9									
02	110460	X	9651	-0-	-100809	-0-	600	1	8528	2	N	475	389	1			281
							523	9									
03	122295	X	17663	-0-	-104632	-0-	300	1	16377	2	N	896	768	1			409
							986	9									
04	36990	X	16371	-0-	-20619	-0-	300	1	15485	2	N	533	758	1			184
							586	9									
05	21669	X	12406	-0-	-9263	-0-	300	1	11574	3	N	484	377	1			291
							532	9									

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20429	X	16797	-0-	-3632	-0-	563	1	16023	3	N	125	112	1			35
							73	4	138	9							
01	19406	X	15938	-0-	-3468	-0-	571	1	14994	3	N	170	157	1			48
							186	4	187	9							
02	16912	X	13341	-0-	-3571	-0-	41	1	13124	3	N	111	108	1			51
							54	4	122	9							
03	18197	X	13722	-0-	-4475	-0-	44	1	13476	3	N	72	105	1			18
							123	4	79	9							
04	17130	X	13048	-0-	-4082	-0-	45	1	12776	3	N	25	38	1			5
							199	4	28	9							
05	16802	X	13020	-0-	-3782	-0-	40	1	12954	3	N	4	8	1			1
							22	4	4	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17856	X	14984	-0-	-2872	-0-	1457	1	12897	3	Y	259	249	1			50
							345	4	285	9							
01	20925	X	11916	-0-	-9009	-0-	1240	1	341	2	Y	212	234	1			28
							9554	3	548	4							
02	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	1220	1	9510	3	Y	177	158	1			47
							557	4	195	9							
03	20925	X	11980	-0-	-8945	-0-	1624	1	9509	3	Y	236	219	1			64
							587	4	260	9							
04	15600	X	11817	-0-	-3783	-0-	1812	1	9127	3	Y	251	247	1			68
							602	4	276	9							
05	14973	X	11226	-0-	-3747	-0-	1412	1	9129	3	Y	259	262	1			65
							400	4	285	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21297	X	17525	-0-	-3772	-0-	592	1	16836	3	N	18	16	1		5
							77	4	20	9						
01	19778	X	16191	-0-	-3587	-0-	584	1	15342	3	N	68	54	1		19
							190	4	75	9						
02	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	50	1	15990	3	N	53	48	1		24
							66	4	58	9						
03	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	59	1	17938	3	N	48	60	1		12
							163	4	53	9						
04	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	61	1	17274	3	N	228	197	1		43
							269	4	251	9						
05	17887	X	16938	-0-	-949	-0-	52	1	16712	3	N	133	137	1		39
							28	4	146	9						

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8307	-0-	-1117	-0-	255	1	7249	3	N	700	688	1		197
							33	4	770	9						
01	8866	X	7633	-0-	-1233	-0-	257	1	6750	3	N	493	551	1		139
							84	4	542	9						
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	16	1	5161	3	N	381	346	1		174
							21	4	419	9						
03	8463	X	5092	-0-	-3371	-0-	15	1	4622	3	N	375	457	1		92
							42	4	413	9						
04	8040	X	5801	-0-	-2239	-0-	19	1	5307	3	N	357	382	1		67
							82	4	393	9						
05	8308	X	6017	-0-	-2291	-0-	17	1	5538	3	N	412	358	1		121
							9	4	453	9						

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-	Y	-0-				-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-	Y	-0-				-0-
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-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	8109	-0-	-3950	-0-	529	1	7035	2	Y	387	385	1		14
							119	4	426	9						
01	12059	X	6444	-0-	-5615	-0-	395	1	5660	2	Y	239	228	1		25
							126	4	263	9						
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	409	1	6131	2	Y	252	261	1		16
							141	4	277	9						
03	10354	X	7084	-0-	-3270	-0-	297	1	6528	2	Y	206	213	1		9
							32	4	227	9						
04	7860	X	4674	-0-	-3186	-0-	493	1	3796	3	Y	264	262	1		11
							95	4	290	9						
05	8122	X	4751	-0-	-3371	-0-	442	1	3863	3	Y	261	264	1		8
							159	4	287	9						

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	1547	1	13695	3	Y	208	214	1			40
							367	4	229	9							
01	23560	X	12826	-0-	-10734	-0-	1334	1	367	2	Y	233	243	1			30
							10279	3	590	4							
02	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	1139	1	8877	3	Y	229	198	1			61
							520	4	252	9							
03	23560	X	7343	-0-	-16217	-0-	1000	1	5852	3	Y	118	147	1			32
							361	4	130	9							
04	18900	X	12606	-0-	-6294	-0-	1943	1	9783	3	Y	214	188	1			58
							645	4	235	9							
05	15841	X	10158	-0-	-5683	-0-	1285	1	8315	3	Y	175	189	1			44
							365	4	193	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22196	X	15828	-0-	-6368	-0-	601	1	15129	3	Y	89	95	1			5
							98	9									
01	19902	X	9663	-0-	-10239	-0-	333	1	9155	3	Y	159	145	1			19
							175	9									
02	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	616	1	13599	3	Y	216	172	1			63
							238	9									
03	15841	X	11593	-0-	-4248	-0-	581	1	10880	3	Y	120	159	1			24
							132	9									
04	15330	X	10845	-0-	-4485	-0-	623	1	10076	3	Y	97	103	1			18
							39	4	107	9							
05	15965	X	10004	-0-	-5961	-0-	1186	1	8529	3	Y	127	117	1			28
							149	4	140	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31837	X	18071	-0-	-13766	-0-	382	1	16852	3	Y	761	755	1			38
							837	9									
01	27652	X	19694	-0-	-7958	-0-	344	1	18187	3	Y	1057	1063	1			32
							1163	9									
02	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	396	1	17804	3	Y	796	783	1			45
							876	9									
03	27652	X	20152	-0-	-7500	-0-	431	1	19047	3	Y	613	632	1			26
							674	9									
04	23130	X	18161	-0-	-4969	-0-	350	1	17246	3	Y	459	465	1			20
							60	4	505	9							
05	21359	X	17016	-0-	-4343	-0-	716	1	15643	3	Y	436	431	1			25
							177	4	480	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19716	X	15172	-0-	-4544	-0-	1479	1	13099	3	Y	221	229	1			42
							351	4	243	9							
01	22847	X	11744	-0-	-11103	-0-	1214	1	334	2	Y	285	290	1			37
							9346	3	536	4							
02	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	1236	1	9637	3	Y	270	235	1			72
							565	4	297	9							
03	0	W	13440	-0-	13440	13440	1817	1	10636	3	Y	301	291	1			82
							656	4	331	9							
04	0	W	12001	-0-	12001	25441	1843	1	9282	3	Y	240	257	1			65
							612	4	264	9							
*05	36347	X	10906	-0-	-25441	-0-	1376	1	8902	3	Y	215	226	1			54
							391	4	237	9							

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
12	18662	X	11193	-0-	-7469	-0-	238	1	10496	3	Y	417	411	1			21
							459	9									
01	18662	X	11695	-0-	-6967	-0-	206	1	10889	3	Y	545	549	1			17
							600	9									
02	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	195	1	8757	3	Y	497	486	1			28
							547	9									
03	16616	X	10519	-0-	-6097	-0-	226	1	9979	3	Y	285	301	1			12
							314	9									
04	12930	X	10392	-0-	-2538	-0-	202	1	9961	3	Y	176	180	1			8
							35	4	194	9							
05	11687	X	5858	-0-	-5829	-0-	248	1	5415	3	Y	122	123	1			7
							61	4	134	9							

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
12	23467	X	19298	-0-	-4169	-0-	1885	1	16690	3	Y	251	257	1			48
							447	4	276	9							
01	23467	X	14939	-0-	-8528	-0-	1564	1	430	2	Y	188	212	1			24
							12047	3	691	4							
02	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	1505	1	11727	3	Y	265	219	1			70
							687	4	292	9							
03	23560	X	18171	-0-	-5389	-0-	2475	1	14488	3	Y	285	278	1			77
							894	4	314	9							
04	22800	X	13817	-0-	-8983	-0-	2122	1	10683	3	Y	280	281	1			76
							704	4	308	9							
05	19313	X	13207	-0-	-6106	-0-	1674	1	10830	3	Y	207	231	1			52
							475	4	228	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34069	X	21915	-0-	-12154	-0-	824	1	20737	3	Y	322	350	1			17
							354	9									
01	29915	X	20754	-0-	-9161	-0-	720	1	19777	3	Y	234	223	1			28
							257	9									
02	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	731	1	16150	3	Y	223	186	1			65
							245	9									
03	22754	X	18050	-0-	-4704	-0-	900	1	16852	3	Y	271	281	1			55
							298	9									
04	21840	X	16245	-0-	-5595	-0-	931	1	15050	3	Y	187	208	1			34
							58	4	206	9							
05	21917	X	14891	-0-	-7026	-0-	1767	1	12699	3	Y	185	178	1			41
							221	4	204	9							

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
12	42532	X	24491	-0-	-18041	-0-	525	1	23171	3	Y	723	721	1			36
							795	9									
01	35681	X	24035	-0-	-11646	-0-	430	1	22771	3	Y	758	771	1			23
							834	9									
02	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	419	1	18857	3	Y	676	661	1			38
							744	9									
03	0	W	21044	-0-	21044	21044	456	1	20164	3	Y	385	407	1			16
							424	9									
04	0	W	19827	-0-	19827	40871	393	1	19342	3	Y	23	38	1			1
							67	4	25	9							
*05	59235	X	18364	-0-	-40871	-0-	793	1	17329	3	Y	42	41	1			2
							196	4	46	9							

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
12	43121	X	27315	-0-	-15806	-0-	587	1	25880	3	Y	771	759	1			39
							848	9									
01	36828	X	27212	-0-	-9616	-0-	489	1	25885	3	Y	762	778	1			23
							838	9									
02	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	459	1	20631	3	Y	654	640	1			37
							719	9									
03	0	W	22894	-0-	22894	22894	495	1	21876	3	Y	475	492	1			20
							523	9									
04	0	W	20971	-0-	20971	43865	410	1	20200	3	Y	264	272	1			12
							71	4	290	9							
*05	61362	X	17497	-0-	-43865	-0-	744	1	16257	3	Y	284	280	1			16
							184	4	312	9							

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
12	45477	X	32409	-0-	-13068	-0-	696	1	30667	3	Y	951	943	1			48
							1046	9									
01	45477	X	31307	-0-	-14170	-0-	563	1	29762	3	Y	893	914	1			27
							982	9									
02	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	540	1	24266	3	Y	912	887	1			52
							1003	9									
03	36766	X	26308	-0-	-10458	-0-	571	1	25255	3	Y	438	471	1			19
							482	9									
04	32820	X	23219	-0-	-9601	-0-	447	1	22017	3	Y	616	608	1			27
							77	4	678	9							
05	32395	X	22641	-0-	-9754	-0-	955	1	20859	3	Y	537	533	1			31
							236	4	591	9							

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56513	X	33747	-0-	-22766	-0-	1273	1	32023	3	Y	410	437	1			21
							451	9									
01	51739	X	31155	-0-	-20584	-0-	1083	1	29745	3	Y	297	283	1			35
							327	9									
02	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	1092	1	24123	3	Y	303	250	1			88
							333	9									
03	36859	X	27262	-0-	-9597	-0-	1363	1	25504	3	Y	359	374	1			73
							395	9									
04	35670	X	25230	-0-	-10440	-0-	1448	1	23421	3	Y	246	274	1			45
							90	4	271	9							
05	33759	X	24014	-0-	-9745	-0-	2855	1	20518	3	Y	257	245	1			57
							358	4	283	9							

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
12	19530	X	15326	-0-	-4204	-0-	110	1	14278	3	Y	761	762	1			40
							101	4	837	9							
01	19530	X	13408	-0-	-6122	-0-	101	1	12177	3	Y	885	888	1			37
							156	4	974	9							
02	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	84	1	8324	3	Y	818	751	1			104
							62	4	900	9							
03	0	W	9991	-0-	9991	9991	116	1	9008	3	Y	728	770	1			62
							66	4	801	9							
04	0	W	8963	-0-	8963	18954	91	1	8142	3	Y	618	610	1			70
							50	4	680	9							
*05	27524	X	8570	-0-	-18954	-0-	97	1	7737	3	Y	620	653	1			37
							54	4	682	9							

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
12	24490	X	21000	-0-	-3490	-0-	1940	1	17178	3	Y	1293	1301	1			248
							460	4	1422	9							
01	27497	X	17746	-0-	-9751	-0-	1756	1	483	2	Y	1101	1206	1			143
							13521	3	775	4							
02	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	1650	1	12862	3	Y	474	491	1			126
							754	4	521	9							
03	27497	X	16225	-0-	-11272	-0-	2164	1	12671	3	Y	553	529	1			150
							782	4	608	9							
04	22320	X	15328	-0-	-6992	-0-	2325	1	11708	3	Y	475	496	1			129
							772	4	523	9							
05	20987	X	14268	-0-	-6719	-0-	1727	1	11172	3	Y	799	727	1			201
							490	4	879	9							

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
12	17794	X	9277	-0-	-8517	-0-	351	1	8826	3	Y	91	96	1			5
							100	9									
01	16492	X	11940	-0-	-4552	-0-	415	1	11394	3	Y	119	110	1			14
							131	9									
02	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	523	1	11560	3	Y	113	94	1			33
							124	9									
03	13330	X	11715	-0-	-1615	-0-	587	1	10993	3	Y	123	131	1			25
							135	9									
04	12900	X	5953	-0-	-6947	-0-	341	1	5515	3	Y	69	81	1			13
							21	4	76	9							
05	13485	X	3969	-0-	-9516	-0-	472	1	3390	3	Y	44	47	1			10
							59	4	48	9							

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
12	15779	X	11418	-0-	-4361	-0-	82	1	10645	3	Y	560	563	1			29
							75	4	616	9							
01	15779	X	9315	-0-	-6464	-0-	71	1	8583	3	Y	501	509	1			21
							110	4	551	9							
02	12572	X	7944	-0-	-4628	-0-	74	1	7319	3	Y	452	415	1			58
							54	4	497	9							
03	13609	X	8074	-0-	-5535	-0-	97	1	7547	3	Y	341	370	1			29
							55	4	375	9							
04	11670	X	7210	-0-	-4460	-0-	76	1	6798	3	Y	267	266	1			30
							42	4	294	9							
05	11408	X	6145	-0-	-5263	-0-	70	1	5665	3	Y	336	346	1			20
							40	4	370	9							

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
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					Y	30	30	1			2
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	8316	X	32	-0-	-8284	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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
12	42873	X	38018	-0-	-4855	-0-	823	1	36285	3	Y	827	819	1		41
							910	9								
01	51119	X	36874	-0-	-14245	-0-	667	1	35302	3	Y	823	839	1		25
							905	9								
02	46172	X	29533	-0-	-16639	-0-	626	1	28162	3	Y	677	664	1		38
							745	9								
03	51119	X	30365	-0-	-20754	-0-	654	1	28933	3	Y	707	715	1		30
							778	9								
04	40710	X	25213	-0-	-15497	-0-	488	1	24044	3	Y	543	549	1		24
							84	4	597	9						
05	38006	X	24312	-0-	-13694	-0-	1026	1	22411	3	Y	565	557	1		32
							253	4	622	9						

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		47004	-0-	47004	47004	2192	1	38689	3	Y	4712	4281	1		431
							940	4	5183	9						
*07	73925	X	26921	-0-	-47004	-0-	759	1	22559	3	Y	2593	2877	1		147
							751	4	2852	9						
*08	68758	X	17720	-0-	-51038	-0-	803	1	15112	3	Y	1409	1408	1		148
							255	4	1550	9						
*09	66540	X	19356	-0-	-47184	-0-	649	1	16126	3	Y	1306	1278	1		176
							1144	4	1437	9						
*10	68758	X	20805	-0-	-47953	-0-	677	1	18077	3	Y	1026	1037	1		165
							922	4	1129	9						
*11	66540	X	20006	-0-	-46534	-0-	850	1	16664	3	Y	1388	1198	1		355
							965	4	1527	9						
*12	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	120	1	14478	3	Y	574	840	1		89
							1048	4	631	9						
*01	20801	X	12083	-0-	-8718	-0-	90	1	10496	3	Y	510	469	1		130
							936	4	561	9						
*02	18788	X	9799	-0-	-8989	-0-	5	1	8493	3	Y	419	438	1		111
							840	4	461	9						
*03	20801	X	10963	-0-	-9838	-0-	117	1	9325	3	Y	390	345	1		156
							1092	4	429	9						
*04	20010	X	11829	-0-	-8181	-0-	354	1	9378	3	Y	357	403	1		110
							1704	4	393	9						
05	16275	X	10799	-0-	-5476	-0-	373	1	8531	3	Y	465	455	1		120
							1383	4	512	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
*06	T. A.		27229	-0-	27229	27229	1322	1	23337	3	Y	1821	1654	1			167
							567	4	2003	9							
*07	69220	X	41991	-0-	-27229	-0-	1254	1	37275	3	Y	2019	2072	1			114
							1241	4	2221	9							
*08	46686	X	24533	-0-	-22153	-0-	1164	1	21902	3	Y	997	1006	1			105
							370	4	1097	9							
*09	45180	X	23248	-0-	-21932	-0-	814	1	20243	3	Y	685	697	1			93
							1437	4	754	9							
*10	46686	X	21260	-0-	-25426	-0-	710	1	18928	3	Y	597	594	1			96
							965	4	657	9							
*11	45180	X	18659	-0-	-26521	-0-	834	1	16345	3	Y	485	457	1			124
							946	4	534	9							
*12	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	133	1	15982	3	Y	613	642	1			95
							1157	4	674	9							
*01	24521	X	16257	-0-	-8264	-0-	122	1	14289	3	Y	520	483	1			132
							1274	4	572	9							
*02	21700	X	12071	-0-	-9629	-0-	6	1	10536	3	Y	443	458	1			117
							1042	4	487	9							
*03	21266	X	11092	-0-	-10174	-0-	118	1	9395	3	Y	435	378	1			174
							1100	4	479	9							
*04	18660	X	11526	-0-	-7134	-0-	342	1	9059	3	Y	435	475	1			134
							1646	4	479	9							
05	17949	X	11266	-0-	-6683	-0-	393	1	8969	3	Y	410	438	1			106
							1453	4	451	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43121	X	28363	-0-	-14758	-0-	1285	1	25337	3	Y	1176	1169	1			117
							447	4	1294	9							
01	28582	X	25543	-0-	-3039	-0-	1331	1	22776	3	Y	903	929	1			91
							443	4	993	9							
02	20188	X	20025	-0-	-163	-0-	1117	1	18124	3	Y	365	400	1			56
							382	4	402	9							
03	28365	X	20235	-0-	-8130	-0-	1285	1	18063	3	Y	401	396	1			61
							446	4	441	9							
04	27450	X	18190	-0-	-9260	-0-	1177	1	16159	3	Y	403	396	1			68
							411	4	443	9							
05	28365	X	16775	-0-	-11590	-0-	1131	1	14843	3	Y	497	458	1			107
							254	4	547	9							

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82584	X	64536	-0-	-18048	-0-	1288	1	56813	3	Y	5850	5714	1			293
							6435	9									
01	82584	X	57515	-0-	-25069	-0-	959	1	50760	3	Y	5269	5401	1			161
							5796	9									
02	49481	X	49481	-0-	-0-	-0-	960	1	43182	3	Y	4854	4740	1			275
							5339	9									
03	82584	X	43050	-0-	-39534	-0-	853	1	37728	3	Y	4063	4166	1			172
							4469	9									
04	64020	X	34784	-0-	-29236	-0-	620	1	30564	3	Y	3175	3207	1			140
							107	4	3493	9							
05	64542	X	35269	-0-	-29273	-0-	31355	3	339	4	Y	3250	3203	1			187
							3575	9									

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
12	195145	X	48743	-0-	-146402	-0-	1829	1	46028	3	Y	805	840	1			42
							886	9									
01	195145	X	45208	-0-	-149937	-0-	1562	1	42880	3	Y	696	655	1			83
							766	9									
02	176260	X	36190	-0-	-140070	-0-	1537	1	33941	3	Y	647	541	1			189
							712	9									
03	64418	X	34165	-0-	-30253	-0-	1694	1	31712	3	Y	690	739	1			140
							759	9									
04	56850	X	27129	-0-	-29721	-0-	1549	1	25037	3	Y	406	472	1			74
							96	4	447	9							
05	48732	X	23787	-0-	-24945	-0-	23072	3	354	4	Y	328	329	1			73
							361	9									

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
12	146072	X	72191	-0-	-73881	-0-	1461	1	64399	3	Y	5755	5629	1			288
							6331	9									
01	146072	X	65274	-0-	-80798	-0-	1113	1	58894	3	Y	4788	4930	1			146
							5267	9									
02	54083	X	54083	-0-	-0-	-0-	1087	1	48894	3	Y	3729	3664	1			211
							4102	9									
03	88288	X	40620	-0-	-47668	-0-	817	1	36128	3	Y	3341	3410	1			142
							3675	9									
04	69870	X	38200	-0-	-31670	-0-	687	1	33819	3	Y	3251	3250	1			143
							118	4	3576	9							
05	72199	X	40335	-0-	-31864	-0-	36662	3	396	4	Y	2979	2951	1			171
							3277	9									

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
12	170686	X	40041	-0-	-130645	-0-	1500	1	37741	3	Y	727	758	1			38
							800	9									
01	170686	X	37662	-0-	-133024	-0-	1297	1	35606	3	Y	690	646	1			82
							759	9									
02	154168	X	28072	-0-	-126096	-0-	1190	1	26285	3	Y	543	467	1			158
							597	9									
03	170686	X	27549	-0-	-143137	-0-	1372	1	25674	3	Y	457	522	1			93
							503	9									
04	165180	X	21880	-0-	-143300	-0-	1247	1	20163	3	Y	357	385	1			65
							77	4	393	9							
05	40052	X	23723	-0-	-16329	-0-	22881	3	351	4	Y	446	412	1			99
							491	9									

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 12/28/2012 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
12	68820	X	10960	-0-	-57860	-0-	78	1	10205	3	Y	549	554	1			29
							73	4	604	9							
01	68820	X	9415	-0-	-59405	-0-	72	1	8662	3	Y	518	526	1			21
							111	4	570	9							
02	62160	X	8347	-0-	-53813	-0-	78	1	7700	3	Y	465	427	1			59
							57	4	512	9							
03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	97	1	7568	3	Y	425	448	1			36
							56	4	468	9							
04	12090	X	6876	-0-	-5214	-0-	72	1	6398	3	Y	334	332	1			38
							39	4	367	9							
05	10974	X	6310	-0-	-4664	-0-	73	1	5834	3	Y	329	347	1			20
							41	4	362	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		45934	-0-		45934	45934	2299	1	40569	3	Y	1892	1719	1			173
								985	4	2081	9							
*07	103323	X	36951	-0-		-66372	-0-	1104	1	32819	3	Y	1760	1833	1			100
								1092	4	1936	9							
*08	103323	X	26329	-0-		-76994	-0-	1238	1	23294	3	Y	1276	1242	1			134
								393	4	1404	9							
*09	99990	X	11104	-0-		-88886	-0-	382	1	9489	3	Y	509	574	1			69
								673	4	560	9							
*10	103323	X	32984	-0-		-70339	-0-	1101	1	29403	3	Y	891	817	1			143
								1500	4	980	9							
*11	99990	X	23625	-0-		-76365	-0-	1064	1	20849	3	Y	459	485	1			117
								1207	4	505	9							
*12	103323	X	17032	-0-		-86291	-0-	125	1	15107	3	Y	642	660	1			99
								1094	4	706	9							
*01	103323	X	13395	-0-		-89928	-0-	99	1	11580	3	Y	621	562	1			158
								1033	4	683	9							
*02	93324	X	10306	-0-		-83018	-0-	5	1	8926	3	Y	447	487	1			118
								883	4	492	9							
*03	32984	X	9134	-0-		-23850	-0-	96	1	7651	3	Y	446	386	1			178
								896	4	491	9							
*04	23640	X	7084	-0-		-16556	-0-	208	1	5506	3	Y	336	411	1			103
								1000	4	370	9							
05	17019	X	9657	-0-		-7362	-0-	332	1	7583	3	Y	466	449	1			120
								1229	4	513	9							

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		29482	-0-		29482	29482	1405	1	24808	3	Y	2424	2202	1			222
								603	4	2666	9							
*07	61163	X	21865	-0-		-39298	-0-	639	1	18971	3	Y	1476	1614	1			84
								631	4	1624	9							
*08	61163	X	19174	-0-		-41989	-0-	869	1	16353	3	Y	1524	1448	1			160
								276	4	1676	9							
*09	59190	X	8062	-0-		-51128	-0-	279	1	6931	3	Y	327	443	1			44
								492	4	360	9							
*10	61163	X	18623	-0-		-42540	-0-	610	1	16275	3	Y	825	737	1			132
								830	4	908	9							
*11	59190	X	18801	-0-		-40389	-0-	840	1	16463	3	Y	495	501	1			126
								953	4	545	9							
*12	61163	X	13761	-0-		-47402	-0-	100	1	12064	3	Y	657	682	1			101
								874	4	723	9							
*01	61163	X	10608	-0-		-50555	-0-	78	1	9084	3	Y	578	532	1			147
								810	4	636	9							
*02	55244	X	8935	-0-		-46309	-0-	5	1	7688	3	Y	438	469	1			116
								760	4	482	9							
*03	61163	X	7250	-0-		-53913	-0-	76	1	6068	3	Y	359	331	1			144
								711	4	395	9							
*04	18810	X	7757	-0-		-11053	-0-	229	1	6058	3	Y	335	376	1			103
								1101	4	369	9							
05	13764	X	4228	-0-		-9536	-0-	141	1	3226	3	Y	307	331	1			79
								523	4	338	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114979	X	67836	-0-	-47143	-0-	1444	1	63660	3	Y	2484	2462	1			124
							2732	9									
01	114979	X	54634	-0-	-60345	-0-	983	1	51995	3	Y	1505	1583	1			46
							1656	9									
02	103852	X	40262	-0-	-63590	-0-	842	1	37863	3	Y	1415	1381	1			80
							1557	9									
03	114979	X	39322	-0-	-75657	-0-	834	1	36887	3	Y	1455	1473	1			62
							1601	9									
04	69810	X	38290	-0-	-31520	-0-	732	1	36042	3	Y	1264	1270	1			56
							126	4	1390	9							
05	67828	X	29383	-0-	-38445	-0-	1229	1	26826	3	Y	932	934	1			54
							303	4	1025	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122543	X	52393	-0-	-70150	-0-	1101	1	48540	3	Y	2502	2473	1			125
							2752	9									
01	122543	X	47334	-0-	-75209	-0-	843	1	44623	3	Y	1698	1771	1			52
							1868	9									
02	110684	X	25118	-0-	-85566	-0-	510	1	22911	3	Y	1543	1508	1			87
							1697	9									
03	122543	X	24365	-0-	-98178	-0-	482	1	21321	3	Y	2329	2317	1			99
							2562	9									
04	55770	X	27849	-0-	-27921	-0-	509	1	25053	3	Y	2000	2011	1			88
							87	4	2200	9							
05	52390	X	22280	-0-	-30110	-0-	20389	3	220	4	Y	1519	1520	1			87
							1671	9									

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	2220	-0-	-16380	-0-	872	1	900	3	Y	407	470	1			281
							448	9									
01	18600	X	2160	-0-	-16440	-0-	879	1	5	2	Y	377	363	1			295
							853	3	8	4							
02	16800	X	2143	-0-	-14657	-0-	618	1	7	2	Y	428	485	1			238
							1009	3	38	4							
03	18600	X	1935	-0-	-16665	-0-	672	1	6	2	Y	445	484	1			199
							685	3	82	4							
04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	220	1	126	2	Y	305	382	1			122
							578	3	60	4							
05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	525	1	8	2	Y	456	411	1			167
							970	3	138	4							

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
12	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	956	1	18861	3	Y	408	443	1			41
							333	4	449	9							
01	19313	X	18239	-0-	-1074	-0-	966	1	16530	3	Y	383	385	1			39
							322	4	421	9							
02	17444	X	16701	-0-	-743	-0-	930	1	15078	3	Y	342	328	1			53
							317	4	376	9							
03	19313	X	15299	-0-	-4014	-0-	965	1	13560	3	Y	399	391	1			61
							335	4	439	9							
04	18690	X	18594	-0-	-96	-0-	1173	1	16102	3	Y	826	747	1			140
							410	4	909	9							
05	19313	X	15441	-0-	-3872	-0-	1022	1	13417	3	Y	702	691	1			151
							230	4	772	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48794	X	1178	-0-	-47616	-0-	448	1	463	3	Y	243	374	1			167
							267	9									
01	48794	X	987	-0-	-47807	-0-	403	1	2	2	Y	170	204	1			133
							391	3	4	4							
02	44072	X	1337	-0-	-42735	-0-	385	1	4	2	Y	268	252	1			149
							629	3	24	4							
03	48794	X	940	-0-	-47854	-0-	319	1	3	2	Y	231	277	1			103
							325	3	39	4							
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	109	1	63	2	Y	173	207	1			69
							287	3	30	4							
05	1488	X	1171	-0-	-317	-0-	298	1	4	2	Y	219	208	1			80
							550	3	78	4							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91140	X	57203	-0-	-33937	-0-	1185	1	52261	3	Y	3415	3364	1			171
							3757	9									
01	91140	X	50440	-0-	-40700	-0-	875	1	46285	3	Y	2982	3062	1			91
							3280	9									
02	82320	X	39530	-0-	-42790	-0-	824	1	37026	3	Y	1527	1532	1			86
							1680	9									
03	91140	X	30061	-0-	-61079	-0-	638	1	28235	3	Y	1080	1120	1			46
							1188	9									
04	88200	X	27212	-0-	-60988	-0-	523	1	25765	3	Y	758	771	1			33
							90	4	834	9							
05	57195	X	29495	-0-	-27700	-0-	1229	1	26840	3	Y	1021	995	1			59
							303	4	1123	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132897	X	43846	-0-	-89051	-0-	1644	1	41379	3	Y	748	778	1			39
							823	9									
01	132897	X	37573	-0-	-95324	-0-	1283	1	35214	3	Y	978	901	1			116
							1076	9									
02	120036	X	30661	-0-	-89375	-0-	1292	1	28524	3	Y	768	660	1			224
							845	9									
03	132897	X	27128	-0-	-105769	-0-	1338	1	25041	3	Y	681	767	1			138
							749	9									
04	128610	X	20152	-0-	-108458	-0-	1138	1	18408	3	Y	486	535	1			89
							71	4	535	9							
05	43834	X	25491	-0-	-18343	-0-	24526	3	376	4	Y	535	505	1			119
							589	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	365	1	15403	3	Y	1641	1695	1			237
							337	4	1805	9							
*07	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	583	1	23693	3	Y	2573	2626	1			184
							358	4	2830	9							
*08	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	1016	1	23052	3	Y	1765	1808	1			141
							400	4	1942	9							
*09	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	714	1	18522	3	Y	1564	1577	1			128
							274	4	1720	9							
*10	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	681	1	17660	3	Y	1191	1186	1			133
							290	4	1310	9							
*11	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	1142	1	24379	3	Y	703	746	1			90
							452	4	773	9							
*12	24268	X	24268	-0-	-0-	-0-	1133	1	22351	3	Y	354	409	1			35
							395	4	389	9							
*01	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	997	1	17071	3	Y	391	387	1			39
							333	4	430	9							
*02	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	825	1	13372	3	Y	248	249	1			38
							281	4	273	9							
*03	15965	X	14166	-0-	-1799	-0-	895	1	12579	3	Y	346	331	1			53
							311	4	381	9							
*04	15450	X	13577	-0-	-1873	-0-	867	1	11900	3	Y	461	436	1			78
							303	4	507	9							
05	15965	X	12813	-0-	-3152	-0-	861	1	11295	3	Y	422	409	1			91
							193	4	464	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86645	X	64822	-0-	-21823	-0-	427	1	55754	3	Y	7496	7556	1			393
							395	4	8246	9							
01	86645	X	53465	-0-	-33180	-0-	384	1	46259	3	Y	5664	5823	1			234
							592	4	6230	9							
02	78260	X	37821	-0-	-40439	-0-	333	1	32855	3	Y	3992	3718	1			508
							242	4	4391	9							
03	86645	X	35516	-0-	-51129	-0-	399	1	31146	3	Y	3402	3620	1			290
							229	4	3742	9							
04	83850	X	41753	-0-	-42097	-0-	418	1	37234	3	Y	3522	3415	1			397
							227	4	3874	9							
05	86645	X	36597	-0-	-50048	-0-	403	1	32298	3	Y	3336	3534	1			199
							226	4	3670	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94581	X	79152	-0-	-15429	-0-	528	1	68842	3	Y	8450	8531	1			443
							487	4	9295	9							
01	94581	X	66227	-0-	-28354	-0-	479	1	57639	3	Y	6702	6868	1			277
							737	4	7372	9							
02	85428	X	46863	-0-	-38565	-0-	414	1	40908	3	Y	4764	4434	1			607
							301	4	5240	9							
03	94581	X	37104	-0-	-57477	-0-	419	1	32669	3	Y	3434	3748	1			293
							239	4	3777	9							
04	91530	X	47871	-0-	-43659	-0-	481	1	42852	3	Y	3888	3742	1			439
							261	4	4277	9							
05	94581	X	42210	-0-	-52371	-0-	471	1	37800	3	Y	3340	3580	1			199
							265	4	3674	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83390	X	64046	-0-	-19344	-0-	424	1	55263	3	Y	7244	7305	1			380
							391	4	7968	9							
01	83390	X	49859	-0-	-33531	-0-	357	1	42983	3	Y	5426	5581	1			225
							550	4	5969	9							
02	75320	X	44960	-0-	-30360	-0-	398	1	39347	3	Y	4477	4132	1			570
							290	4	4925	9							
03	83390	X	41008	-0-	-42382	-0-	463	1	36121	3	Y	3781	4028	1			323
							265	4	4159	9							
04	80700	X	45915	-0-	-34785	-0-	464	1	41282	3	Y	3562	3483	1			402
							251	4	3918	9							
05	83390	X	40735	-0-	-42655	-0-	454	1	36417	3	Y	3281	3487	1			196
							255	4	3609	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 10/16/2013 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
12	88722	X	74765	-0-	-13957	-0-	495	1	64526	3	Y	8443	8535	1			443
							457	4	9287	9							
01	88722	X	63754	-0-	-24968	-0-	461	1	55556	3	Y	6387	6566	1			264
							711	4	7026	9							
02	80136	X	49945	-0-	-30191	-0-	439	1	43399	3	Y	5261	4855	1			670
							320	4	5787	9							
03	88722	X	38445	-0-	-50277	-0-	430	1	33542	3	Y	3843	4185	1			328
							246	4	4227	9							
04	85860	X	45946	-0-	-39914	-0-	459	1	40873	3	Y	3968	3848	1			448
							249	4	4365	9							
05	88722	X	42279	-0-	-46443	-0-	465	1	37321	3	Y	3846	4064	1			230
							262	4	4231	9							

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
12	101370	X	NO RPT	-0-	-101370	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	101370	X	NO RPT	-0-	-101370	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	91560	X	NO RPT	-0-	-91560	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	101370	X	NO RPT	-0-	-101370	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	98100	X	NO RPT	-0-	-98100	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	101370	X	19891	-0-	-81479	-0-	1360	1	17845	3	Y	346	287	1			59
							305	4	381	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
12	34038	X	14669	-0-	-19369	-0-	13802	3	867	9	Y	788	1075	1			487
01	34038	X	12510	-0-	-21528	-0-	11335	3	1175	9	Y	1068	1261	1			294
02	24388	X	9949	-0-	-14439	-0-	7412	3	2537	9	Y	2306	2235	1			365
03	33059	X	33059	-0-	-0-	-0-	27031	3	6028	9	Y	5480	5240	1			605
*04	32928	X	32928	-0-	-0-	-0-	27277	3	5651	9	Y	5137	4904	1			838
*05	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	22758	3	5151	9	Y	4683	4966	1			555

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
12	16213	X	8795	-0-	-7418	-0-	8395	3	400	9	Y	364	541	1			198
01	16213	X	11621	-0-	-4592	-0-	11038	3	583	9	Y	530	355	1			373
02	11928	X	7054	-0-	-4874	-0-	6722	3	332	9	Y	302					675
03	11284	X	9976	-0-	-1308	-0-	9492	3	484	9	Y	440	887	1			228
*04	11250	X	5560	-0-	-5690	-0-	5210	3	350	9	Y	318					546
05	11625	X	8376	-0-	-3249	-0-	8046	3	330	9	Y	300	182	1			664

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24986	X	4121	-0-	-20865	-0-	3872	3	249	9	Y	226	179	1			456
01	24986	X	9562	-0-	-15424	-0-	8551	3	350	4	Y	601	539	1			518
							661	9									
02	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	10629	3	887	9	Y	806	888	1			436
03	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	12906	3	829	9	Y	754	765	1			425
*04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	9853	3	565	9	Y	514	530	1			409
05	10261	X	9062	-0-	-1199	-0-	8629	3	433	9	Y	394	181	1			622

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
12	10323	X	8941	-0-	-1382	-0-	8367	3	574	9	Y	522	503	1			337
01	29512	X	14922	-0-	-14590	-0-	13591	3	1331	9	Y	1210	814	1			733
02	16128	X	15220	-0-	-908	-0-	14111	3	1109	9	Y	1008	899	1			842
03	17856	X	13198	-0-	-4658	-0-	12384	3	814	9	Y	740	718	1			864
*04	14370	X	5990	-0-	-8380	-0-	5537	3	453	9	Y	412	1017	1			259
05	16864	X	11086	-0-	-5778	-0-	10184	3	902	9	Y	820	795	1			284

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
12	21917	X	10782	-0-	-11135	-0-	10449	3	333	9	Y	303	182	1			575
01	21917	X	12042	-0-	-9875	-0-	11405	3	637	9	Y	579	724	1			430
02	10360	X	8623	-0-	-1737	-0-	8197	3	426	9	Y	387	186	1			631
03	11470	X	7527	-0-	-3943	-0-	7182	3	345	9	Y	314	383	1			562
*04	11100	X	3164	-0-	-7936	-0-	2981	3	183	9	Y	166					728
05	11470	X	8264	-0-	-3206	-0-	7802	3	462	9	Y	420	543	1			605

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
12	24087	X	20823	-0-	-3264	-0-	19041	3	1782	9	Y	1620	1629	1			156
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2010	3	180	9	Y	164	183	1			137
02	18816	X	7993	-0-	-10823	-0-	6313	3	1680	9	Y	1527	950	1			714
03	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	21754	3	3516	9	Y	3196	2403	1			1507
*04	20160	X	17287	-0-	-2873	-0-	15154	3	2133	9	Y	1939	2320	1			1126
05	20832	X	16308	-0-	-4524	-0-	14383	3	1925	9	Y	1750	1689	1			1187

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
12	131626	X	41160	-0-	-90466	-0-	37729	3	3431	9	Y	3119	1969	1			1846
01	131626	X	52058	-0-	-79568	-0-	48437	3	3621	9	Y	3292	3797	1			1341
02	40564	X	40564	-0-	-0-	-0-	38224	3	2340	9	Y	2127	1571	1			1897
03	82677	X	36453	-0-	-46224	-0-	34344	3	2109	9	Y	1917	1804	1			2010
*04	0	W	40383	-0-	40383	40383	38248	3	2135	9	Y	1941	2409	1			1542
*05	84374	X	43991	-0-	-40383	-0-	42300	3	1691	9	Y	1537	2547	1			532

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
12	65658	X	37277	-0-	-28381	-0-	32709	3	4568	9	Y	4153	4097	1			1403
01	65658	X	36952	-0-	-28706	-0-	33492	3	3460	9	Y	3145	1912	1			2636
02	36314	X	36314	-0-	-0-	-0-	33281	3	3033	9	Y	2757	4104	1			1289
03	49507	X	29057	-0-	-20450	-0-	26666	3	2391	9	Y	2174	2438	1			1025
*04	0	W	26086	-0-	26086	26086	24345	3	1741	9	Y	1583	1756	1			852
*05	47036	X	20950	-0-	-26086	-0-	19286	3	1664	9	Y	1513	1448	1			917

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64883	X	25777	-0-	-39106	-0-	24153	3	1624	9	Y	1476	1625	1			1023
01	64883	X	2159	-0-	-62724	-0-	2063	3	96	9	Y	87	1037	1			73
02	58604	X	29470	-0-	-29134	-0-	26180	3	3290	9	Y	2991	1665	1			1399
03	44051	X	36735	-0-	-7316	-0-	33781	3	2954	9	Y	2685	2818	1			1266
*04	0	W	29920	-0-	29920	29920	27685	3	2235	9	Y	2032	2221	1			1077
*05	47796	X	17876	-0-	-29920	-0-	16722	3	1154	9	Y	1049	1054	1			1072

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61194	X	36708	-0-	-24486	-0-	32888	3	3820	9	Y	3473	3529	1			878
01	61194	X	6871	-0-	-54323	-0-	6082	3	789	9	Y	717	993	1			602
02	55272	X	-0-	-0-	-55272	-0-					Y	-0-	601	1			1
03	61194	X	-0-	-0-	-61194	-0-					Y	-0-					1
*04	47340	X	-0-	-0-	-47340	-0-					Y	-0-					1
*05	36704	X	-0-	-0-	-36704	-0-					Y	-0-					1

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84599	X	31197	-0-	-53402	-0-	29075	3	2122	9	Y	1929	1225	1			1204
01	84599	X	39926	-0-	-44673	-0-	37764	3	2162	9	Y	1965	2345	1			824
02	76412	X	29272	-0-	-47140	-0-	27904	3	1368	9	Y	1244	923	1			1145
03	84599	X	24244	-0-	-60355	-0-	23456	3	788	9	Y	716	891	1			970
*04	81870	X	31831	-0-	-50039	-0-	30650	3	1181	9	Y	1074	1221	1			823
05	39928	X	35699	-0-	-4229	-0-	34647	3	1052	9	Y	956	1448	1			331

K. R. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271669 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	70277	X	38721	-0-	-31556	-0-	34596	3	4125	9	Y	3750	2327	1			1960
01	70277	X	41382	-0-	-28895	-0-	37816	3	3566	9	Y	3242	3847	1			1355
02	63476	X	21254	-0-	-42222	-0-	19805	3	1449	9	Y	1317	1053	1			1619
03	70277	X	31077	-0-	-39200	-0-	29118	3	1959	9	Y	1781	1614	1			1786
*04	68010	X	27433	-0-	-40577	-0-	25879	3	1554	9	Y	1413	1983	1			1216
*05	48680	X	48680	-0-	-0-	-0-	47119	3	1561	9	Y	1419	2144	1			491

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		2037	-0-	2037	2037	685	3	1119	4	Y	212					212
							233	9									
*02	SHUT IN		40676	-0-	40676	42713	33150	3	758	4	Y	6153	5261	1			1104
							6768	9									
*03	95715	X	53002	-0-	-42713	-0-	43961	3	9041	9	Y	8219	4973	1			4350
*04	56610	X	21099	-0-	-35511	-0-	13958	3	7141	9	Y	6492	6709	1			4133
*05	58497	X	47453	-0-	-11044	-0-	40629	3	6824	9	Y	6204	9135	1			1202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 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	EOM BALANCE
12	7192	X	6144	-0-	-1048	-0-	5165	2	979	9	N	890	657	1	608
01	7192	X	5021	-0-	-2171	-0-	4157	2	864	9	N	785	1084	1	309
02	5992	X	4589	-0-	-1403	-0-	3853	2	736	9	N	669	746	1	232
03	6138	X	4384	-0-	-1754	-0-	3687	2	697	9	N	634	190	1	676
04	5940	X	4749	-0-	-1191	-0-	4060	2	689	9	N	626	888	1	414
05	6138	X	4463	-0-	-1675	-0-	3741	2	722	9	N	656	555	1	515

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

12	7843	X	6485	-0-	-1358	-0-	330	1	5549	3	Y	551	727	1	399
							606	9							
01	6975	X	4891	-0-	-2084	-0-	269	1	4099	3	Y	475	663	1	211
							523	9							
02	5964	X	5412	-0-	-552	-0-	316	1	4535	3	Y	510	415	1	306
							561	9							
03	6789	X	5255	-0-	-1534	-0-	289	1	4265	3	Y	637	532	1	411
							701	9							
04	6270	X	4886	-0-	-1384	-0-	246	1	3891	3	Y	681	712	1	380
							749	9							
05	6479	X	4593	-0-	-1886	-0-	251	1	3665	3	Y	615	753	1	242
							677	9							

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

12	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	194	1	3268	3	Y	825	750	1	504
							908	9							
01	4433	X	3881	-0-	-552	-0-	202	1	3088	3	Y	537	712	1	329
							591	9							
02	3500	X	3343	-0-	-157	-0-	186	1	2667	3	Y	445	478	1	296
							490	9							
03	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	191	1	2823	3	Y	534	476	1	354
							587	9							
04	3750	X	3464	-0-	-286	-0-	162	1	2573	3	Y	663	643	1	374
							729	9							
05	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	183	1	2670	3	Y	661	776	1	259
							727	9							

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

12	5301	X	4324	-0-	-977	-0-	222	1	3735	3	Y	334	366	1	215
							367	9							
01	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	252	1	3846	3	Y	317	365	1	167
							349	9							
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	225	1	3239	3	Y	282	270	1	179
							310	9							
03	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	230	1	3395	3	Y	336	291	1	224
							370	9							
04	3900	X	3776	-0-	-124	-0-	204	1	3232	3	Y	309	357	1	176
							340	9							
05	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	197	1	2877	3	Y	328	362	1	142
							361	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8889	-0-	-1031	-0-	469	1	7890	3	Y	482	541	1			215
							530	9									
01	12524	X	8960	-0-	-3564	-0-	496	1	7569	3	Y	814	689	1			340
							895	9									
02	DLQ G-10		7786	-0-	7786	7786	480	1	6903	3	Y	366	538	1			168
							403	9									
03	20381	X	12595	-0-	-7786	-0-	762	1	11233	3	Y	545	434	1			279
							600	9									
04	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	641	1	10157	3	Y	381	550	1			110
							419	9									
*05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	576	1	8403	3	Y	260	257	1			113
							286	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	9693	-0-	-1932	-0-	512	1	8617	3	Y	513	423	1			440
							564	9									
01	10447	X	9069	-0-	-1378	-0-	526	1	8022	3	Y	474	556	1			358
							521	9									
02	DLQ G-10		7233	-0-	7233	7233	443	1	6358	3	Y	393	459	1			292
							432	9									
03	14871	X	7638	-0-	-7233	-0-	454	1	6692	3	Y	447	446	1			293
							492	9									
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	394	1	6245	3	Y	405	388	1			310
							446	9									
05	9703	X	6718	-0-	-2985	-0-	404	1	5894	3	Y	382	475	1			217
							420	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	10125	-0-	-6770	-0-	534	1	8989	3	Y	547	523	1			495
							602	9									
01	13237	X	9397	-0-	-3840	-0-	544	1	8295	3	Y	507	607	1			395
							558	9									
02	DLQ G-10		7766	-0-	7766	7766	473	1	6801	3	Y	447	509	1			333
							492	9									
03	15698	X	7932	-0-	-7766	-0-	472	1	6958	3	Y	456	499	1			290
							502	9									
04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	412	1	6523	3	Y	407	385	1			312
							448	9									
05	10137	X	6814	-0-	-3323	-0-	411	1	5990	3	Y	375	471	1			216
							413	9									

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
12	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	927	1	15591	3	Y	388	490	1			152
							427	9									
01	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	1120	1	17080	3	Y	346	303	1			195
							381	9									
02	DLQ G-10		14733	-0-	14733	14733	941	1	13513	3	Y	254	341	1			108
							279	9									
03	33780	X	19047	-0-	-14733	-0-	1189	1	17535	3	Y	294	256	1			146
							323	9									
04	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	1112	1	17626	3	Y	314	358	1			102
							345	9									
05	18569	X	15176	-0-	-3393	-0-	958	1	13967	3	Y	228	235	1			95
							251	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8924	-0-	-531	-0-	468	1	7866	3	Y	536	556	1			168
							590	9									
01	10509	X	8622	-0-	-1887	-0-	504	1	7694	3	Y	385	348	1			205
							424	9									
02	DLQ G-10		8024	-0-	8024	8024	503	1	7224	3	Y	270	326	1			149
							297	9									
03	14381	X	6357	-0-	-8024	-0-	386	1	5693	3	Y	253	261	1			141
							278	9									
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	366	1	5807	3	Y	337	375	1			103
							371	9									
05	8928	X	7689	-0-	-1239	-0-	476	1	6941	3	Y	247	247	1			103
							272	9									

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
12	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	1007	1	16941	3	Y	457	472	1			167
							503	9									
01	16616	X	9844	-0-	-6772	-0-	602	1	9187	3	Y	50	187	1			30
							55	9									
02	DLQ G-10		11598	-0-	11598	11598	725	1	10415	3	Y	416	258	1			188
							458	9									
03	26315	X	14717	-0-	-11598	-0-	902	1	13305	3	Y	464	454	1			198
							510	9									
04	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	919	1	14570	3	Y	287	389	1			96
							316	9									
05	18445	X	9865	-0-	-8580	-0-	613	1	8943	3	Y	281	262	1			115
							309	9									

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
12	11098	X	10121	-0-	-977	-0-	547	1	9198	3	Y	342	464	1			159
							376	9									
01	12183	X	9200	-0-	-2983	-0-	550	1	8395	3	Y	232	231	1			160
							255	9									
02	DLQ G-10		9953	-0-	9953	9953	615	1	8834	3	Y	458	454	1			164
							504	9									
03	20227	X	10274	-0-	-9953	-0-	629	1	9268	3	Y	343	316	1			191
							377	9									
04	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	601	1	9523	3	Y	352	434	1			109
							387	9									
05	11005	X	8976	-0-	-2029	-0-	552	1	8049	3	Y	341	331	1			119
							375	9									

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120253 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4533

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

STUMBERG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135808 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4456 - 4484

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	3410 X	2496	-0-	-914	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2311	-0-	-1223	-0-	2311	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2400	-0-	-792	-0-	2400	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	2753	-0-	-781	-0-	2753	2	N	-0-			-0-
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	2753	-0-	2753	2753	2753	2	N	-0-			-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) //CONT.// 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

12	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*05	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	145	-0-	-51	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*03	217	#	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	4	-0-	-206	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		163	-0-	163	201	163	2			Y	-0-					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1A RRCID -> 034551 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	283	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	78	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	274	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	366	-0-	-130	-0-	274	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	321	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	411	1	456	3	N	-0-			-0-
01	806	N	557	-0-	-249	-0-	98	1	459	3	N	-0-			-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	380	1	338	3	N	-0-			-0-
03	868	N	561	-0-	-307	-0-	421	1	140	3	N	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	658	1	125	3	N	-0-			-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

12	217	N	106	-0-	-111	-0-	50	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045840 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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-

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
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
*03	465	X	108	-0-	-357	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	137	-0-	137	308	137	2			Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 5 RRCID -> 123365 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: R 1 RRCID -> 125987 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		375	-0-	375	747	375	2			N	-0-					-0-
03	1700	N	1120	-0-	-580	167	1120	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	209	1	1143	2	N	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

12	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1544	-0-	-409	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2510	-0-	-10	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2754	-0-	2754	17923	80	1	2674	3	N	-0-					-0-
01	20677	X	2754	-0-	-17923	-0-	80	1	2674	3	N	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	80	1	2517	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	3	N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	3	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	80	1	684	3	N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	200	3	N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	80	1	420	3	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	80	1	420	3	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	80	1	395	3	N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	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 #: 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
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	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
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	909	-0-	-323	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	992	N	678	-0-	-314	-0-	678	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

12	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	667	-0-	-418	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

12	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

12	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIRFIELD //CONT.// 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. //CONT.// 261500
MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 10716 - 10737

12	SHUT IN	138	-0-	138	1496	138	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	172	-0-	172	1668	172	2			N	-0-					-0-
02	1801 X	133	-0-	-1668	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	2			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

12	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	261	-0-	-1839	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

12	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8216	3	29	9	Y	26	30	1			7
01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7171	3	29	9	Y	26	26	1			7
02	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7563	3	41	9	Y	37	33	1			11
03	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	8973	3	43	9	Y	39	50	1			-0-
04	4260 X	2742	-0-	-1518	-0-	2733	3	9	9	Y	8	5	1			3
05	4402 X	2858	-0-	-1544	-0-	2847	3	11	9	Y	10	8	1			5

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

12	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10704	3	36	9	Y	33	37	1			25
01	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	10275	3	40	9	Y	36	36	1			25
02	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9408	3	48	9	Y	44	38	1			31
03	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10398	3	47	9	Y	43	60	1			14
04	9420 X	9297	-0-	-123	-0-	9269	3	28	9	Y	25	16	1			23
05	9734 X	9288	-0-	-446	-0-	9253	3	35	9	Y	32	27	1			28

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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

SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

12	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	7954	3	123	9	Y	112	127	1			21
01	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	7989	3	140	9	Y	127	129	1			19
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	6893	3	163	9	Y	148	130	1			37
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8113	3	168	9	Y	153	190	1			-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7425	3	103	9	Y	94	57	1			37
*05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			Y	-0-					37

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

12	5332	X	3239	-0-	-2093	-0-	3202	3	37	9	Y	34	38	1			24
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4126	3	54	9	Y	49	50	1			23
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2546	3	45	9	Y	41	36	1			28
03	2728	X	2322	-0-	-406	-0-	2286	3	36	9	Y	33	46	1			15
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8150	3	85	9	Y	77	47	1			45
*05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8042	3	218	9	Y	198	163	1			80

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	9455	X	9189	-0-	-266	-0-	9136	3	53	9	Y	48	54	1			20
01	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8582	3	56	9	Y	51	51	1			20
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7329	3	65	9	Y	59	51	1			28
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8854	3	68	9	Y	62	85	1			5
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8549	3	44	9	Y	40	24	1			21
*05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7641	3	45	9	Y	41	34	1			28

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

12	4030	X	2717	-0-	-1313	-0-	2710	3	7	9	Y	6	7	1			19
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3847	3	11	9	Y	10	10	1			19
02	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3233	3	12	9	Y	11	10	1			20
03	3844	X	2704	-0-	-1140	-0-	2695	3	9	9	Y	8	11	1			17
04	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3710	3	8	9	Y	7	5	1			19
05	3844	X	2939	-0-	-905	-0-	2921	3	18	9	Y	16	13	1			22

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

12	9052	X	8974	-0-	-78	-0-	8962	3	12	9	Y	11	13	1			13
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8981	3	14	9	Y	13	13	1			13
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7648	3	17	9	Y	15	13	1			15
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8732	3	17	9	Y	15	19	1			11
04	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8909	3	11	9	Y	10	6	1			15
05	8370	X	8163	-0-	-207	-0-	8140	3	23	9	Y	21	17	1			19

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					11
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			Y	-0-					11
02	2492	X	2422	-0-	-70	-0-	2422	3			Y	-0-					11
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			Y	-0-					11
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					11
*05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC //CONT.// 797970
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 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
12	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

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
12	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	869	-0-	-3023	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2421	-0-	-1888	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
*05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6503	-0-	-565	-0-	6435	3	68	9	Y	62	172	1			69
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6558	3	59	9	Y	54					123
02	6468	X	4756	-0-	-1712	-0-	4705	3	51	9	Y	46					169
03	7161	X	5196	-0-	-1965	-0-	5167	3	29	9	Y	26					195
04	6390	X	6076	-0-	-314	-0-	6029	3	47	9	Y	43	149	1			89
05	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5677	3	56	9	Y	51					140

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 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
12	9703	X	6537	-0-	-3166	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4600	-0-	-412	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4678	-0-	-1863	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4492	-0-	-1838	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5421	-0-	-1120	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	6873	-0-	-1683	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	5534	-0-	-4574	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	8324	-0-	-2774	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	4475	-0-	-6895	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9531	-0-	-2218	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*11	1740	X	1654	-0-	-86	-0-	1633	3	21	9	Y	19	26	1			2
*12	1705	X	1701	-0-	-4	-0-	1662	3	39	9	Y	35	27	1			10
*01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1439	3	57	9	Y	52	50	1			12
*02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1123	3	15	9	Y	14	25	1			1
*03	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	1479	3	35	9	Y	32	28	1			5
*04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2147	3	35	9	Y	32	32	1			5
05	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	1401	3	42	9	Y	38	6	1			37

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3630	X	3616	-0-	-14	-0-	3568	3	48	9	Y	44	46	1			7
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3789	3	53	9	Y	48	47	1			8
*01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2657	3	57	9	Y	52	48	1			12
*02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1271	3	47	9	Y	43	45	1			10
*03	4216	X	1165	-0-	-3051	-0-	1118	3	47	9	Y	43	43	1			10
*04	3690	X	940	-0-	-2750	-0-	895	3	45	9	Y	41	43	1			8
05	3813	X	1873	-0-	-1940	-0-	1869	3	4	9	Y	4	11	1			1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 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
*11	660	N	357	-0-	-303	-0-	348	3	9	9	Y	8	18	1			-0-
*12	837	N	459	-0-	-378	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 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
*11	7620	X	7186	-0-	-434	-0-	7132	3	54	9	Y	49	60	1			8
*12	8494	X	7893	-0-	-601	-0-	7838	3	55	9	Y	50	49	1			9
*01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5752	3	58	9	Y	53	50	1			12
*02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5605	3	51	9	Y	46	47	1			11
*03	8308	X	6542	-0-	-1766	-0-	6489	3	53	9	Y	48	48	1			11
*04	7650	X	7105	-0-	-545	-0-	7057	3	48	9	Y	44	46	1			9
05	7905	X	5958	-0-	-1947	-0-	5918	3	40	9	Y	36	32	1			13

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	2233	-0-	-197	-0-	2202	3	31	9	Y	28	41	1			4
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3106	3	28	9	Y	25	25	1			4
*01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2731	3	30	9	Y	27	25	1			6
*02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1973	3	25	9	Y	23	24	1			5
*03	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	2805	3	26	9	Y	24	24	1			5
*04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	3003	3	24	9	Y	22	23	1			4
05	3162	X	2244	-0-	-918	-0-	2237	3	7	9	Y	6	8	1			2

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*11	5640	X	5238	-0-	-402	-0-	5176	3	62	9	Y	56	50	1			12
*12	5828	X	5813	-0-	-15	-0-	5728	3	85	9	Y	77	76	1			13
*01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5551	3	92	9	Y	84	78	1			19
*02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4073	3	78	9	Y	71	73	1			17
*03	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	4615	3	81	9	Y	74	74	1			17
*04	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	5361	3	75	9	Y	68	71	1			14
05	5642	X	5074	-0-	-568	-0-	5017	3	57	9	Y	52	50	1			16

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5576	3	36	9	Y	33	36	1			6
*12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5710	3	41	9	Y	37	37	1			6
*01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4929	3	45	9	Y	41	38	1			9
*02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3514	3	37	9	Y	34	35	1			8
*03	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	4238	3	40	9	Y	36	36	1			8
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4619	3	36	9	Y	33	34	1			7
05	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4293	3	35	9	Y	32	29	1			10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 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
*11	300	X	225	-0-	-75	-0-	199	3	26	9	Y	24	29	1			4
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	Y	16	19	1			1
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7	6	1			2
*03	341	N	133	-0-	-208	-0-	127	3	6	9	Y	5	6	1			1
*04	240	N	169	-0-	-71	-0-	163	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	527	N	109	-0-	-418	-0-	91	3	18	9	Y	16	15	1			3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

*11	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	1616	3	14	9	Y	13	19	1			2
*12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2404	3	13	9	Y	12	12	1			2
*01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2972	3	15	9	Y	14	13	1			3
*02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2341	3	13	9	Y	12	12	1			3
*03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2705	3	13	9	Y	12	12	1			3
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3595	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	2726	3	21	9	Y	19	14	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

*11	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	3683	3	116	9	Y	105	89	1			29
*12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5470	3	211	9	Y	192	188	1			33
*01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5285	3	229	9	Y	208	193	1			48
*02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3963	3	193	9	Y	175	181	1			42
*03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4559	3	200	9	Y	182	183	1			41
*04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4656	3	186	9	Y	169	176	1			34
05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	3877	3	128	9	Y	116	140	1			10

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

*11	4440	X	4283	-0-	-157	-0-	4240	3	43	9	Y	39	34	1			10
*12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4606	3	72	9	Y	65	64	1			11
*01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4513	3	77	9	Y	70	65	1			16
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3393	3	65	9	Y	59	61	1			14
*03	4402	X	3085	-0-	-1317	-0-	3017	3	68	9	Y	62	62	1			14
*04	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	3890	3	62	9	Y	56	59	1			11
05	4402	X	3726	-0-	-676	-0-	3697	3	29	9	Y	26	28	1			9

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

12	961	N	214	-0-	-747	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	85	-0-	-425	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6845	3	54	9	Y	49	52	1			10
*12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8165	3	72	9	Y	65	64	1			11
*01	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8381	3	77	9	Y	70	65	1			16
*02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5247	3	65	9	Y	59	61	1			14
*03	6820	X	4199	-0-	-2621	-0-	4131	3	68	9	Y	62	62	1			14
*04	6600	X	5302	-0-	-1298	-0-	5240	3	62	9	Y	56	59	1			11
05	6820	X	5004	-0-	-1816	-0-	4932	3	72	9	Y	65	53	1			23

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

12	1085	X	59	-0-	-1026	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	353	3	4	9	Y	4					4
*02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2040	3	80	9	Y	73	60	1			17
*03	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14820	3	86	9	Y	78	73	1	6	8	16
*04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1575	3	75	9	Y	68	70	1			14
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2956	3	55	9	Y	50	57	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

*11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4409	3	39	9	Y	35	36	1			7
*12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4804	3	46	9	Y	42	42	1			7
*01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5657	3	52	9	Y	47	43	1			11
*02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4120	3	42	9	Y	38	40	1			9
*03	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4248	3	45	9	Y	41	41	1			9
*04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5120	3	41	9	Y	37	39	1			7
05	4371	X	4214	-0-	-157	-0-	4166	3	48	9	Y	44	35	1			16

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

*11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	944	3	14	9	Y	13	22	1			-0-
*12	527	X	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*03	1023	X	384	-0-	-639	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*04	990	X	548	-0-	-442	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	465	X	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

*11	4740	X	4386	-0-	-354	-0-	4355	3	31	9	Y	28	31	1			5
*12	4898	X	3489	-0-	-1409	-0-	3453	3	36	9	Y	33	32	1			6
*01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2291	3	39	9	Y	35	33	1			8
*02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30	31	1			7
*03	4309	X	1881	-0-	-2428	-0-	1847	3	34	9	Y	31	31	1			7
*04	4170	X	2049	-0-	-2121	-0-	2017	3	32	9	Y	29	30	1			6
05	3472	X	2183	-0-	-1289	-0-	2152	3	31	9	Y	28	25	1			9

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
*11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10441	3	145	9	Y	132	166	1			20
*12	10664	X	9541	-0-	-1123	-0-	9405	3	136	9	Y	124	123	1			21
*01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6637	3	149	9	Y	135	125	1			31
*02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5177	3	125	9	Y	114	118	1			27
*03	11656	X	6296	-0-	-5360	-0-	6165	3	131	9	Y	119	119	1			27
*04	10590	X	7667	-0-	-2923	-0-	7547	3	120	9	Y	109	114	1			22
05	9610	X	6787	-0-	-2823	-0-	6651	3	136	9	Y	124	102	1			44

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

*11	9210	X	5860	-0-	-3350	-0-	5821	3	39	9	Y	35	51	1			8
*12	9517	X	5317	-0-	-4200	-0-	5282	3	35	9	Y	32	38	1			2
*01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2017	3	19	9	Y	17	18	1			1
*02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5472	3	42	9	Y	38	28	1			11
*03	9238	X	1497	-0-	-7741	-0-	1471	3	26	9	Y	24	33	1			2
*04	5850	X	1879	-0-	-3971	-0-	1869	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	6138	X	1654	-0-	-4484	-0-	1630	3	24	9	Y	22	18	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	4209	-0-	-1731	-0-	4144	3	65	9	Y	59	96	1			5
*12	6138	X	4908	-0-	-1230	-0-	4869	3	39	9	Y	35	34	1			6
*01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5151	3	42	9	Y	38	35	1			9
*02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4193	3	35	9	Y	32	33	1			8
*03	5518	X	4215	-0-	-1303	-0-	4179	3	36	9	Y	33	33	1			8
*04	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	4819	3	33	9	Y	30	32	1			6
05	5332	X	4385	-0-	-947	-0-	4304	3	81	9	Y	74	45	1			35

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
*11	4830	X	4673	-0-	-157	-0-	4644	3	29	9	Y	26	32	1			4
*12	4991	X	4987	-0-	-4	-0-	4956	3	31	9	Y	28	27	1			5
*01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4558	3	33	9	Y	30	28	1			7
*02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3413	3	28	9	Y	25	26	1			6
*03	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	3905	3	29	9	Y	26	26	1			6
*04	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	4266	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	4526	X	3470	-0-	-1056	-0-	3435	3	35	9	Y	32	23	1			14

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6037	3	75	9	Y	68	64	1			12
*12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5411	3	83	9	Y	75	74	1			13
*01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5049	3	89	9	Y	81	75	1			19
*02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3981	3	75	9	Y	68	71	1			16
*03	6262	X	4586	-0-	-1676	-0-	4508	3	78	9	Y	71	71	1			16
*04	6060	X	4979	-0-	-1081	-0-	4906	3	73	9	Y	66	69	1			13
05	5456	X	4764	-0-	-692	-0-	4763	3	1	9	Y	1	14	1			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3240	X	1728	-0-	-1512	-0-	1698	3	30	9	Y	27	31	1			5
*12	4030	X	2371	-0-	-1659	-0-	2335	3	36	9	Y	33	32	1			6
*01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1165	3	39	9	Y	35	33	1			8
*02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2445	3	33	9	Y	30	31	1			7
*03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5048	3	34	9	Y	31	31	1			7
*04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2540	3	32	9	Y	29	30	1			6
05	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	2373	3	32	9	Y	29	20	1			15

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6360	X	6308	-0-	-52	-0-	6112	3	196	9	Y	178	211	1			30
*12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7595	3	211	9	Y	192	189	1			33
*01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4685	3	207	9	Y	188	180	1			41
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2730	3	128	9	Y	116	141	1			16
*03	7285	X	1717	-0-	-5568	-0-	1531	3	186	9	Y	169	144	1			41
*04	7050	X	5464	-0-	-1586	-0-	5278	3	186	9	Y	169	176	1			34
05	7285	X	1349	-0-	-5936	-0-	1209	3	140	9	Y	127	102	1			59

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

*11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4767	3	36	9	Y	33	43	1			5
*12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5030	3	33	9	Y	30	30	1			5
*01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3574	3	35	9	Y	32	30	1			7
*02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2793	3	31	9	Y	28	28	1			7
*03	4929	X	3057	-0-	-1872	-0-	3026	3	31	9	Y	28	29	1			6
*04	4770	X	3744	-0-	-1026	-0-	3715	3	29	9	Y	26	27	1			5
05	4929	X	2051	-0-	-2878	-0-	2017	3	34	9	Y	31	25	1			11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4744	-0-	-206	-0-	4694	3	50	9	Y	45	58	1			6
*12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6979	3	41	9	Y	37	37	1			6
*01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6351	3	40	9	Y	36	38	1			4
*02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4751	3	34	9	Y	31	27	1			8
*03	5952	X	5213	-0-	-739	-0-	5173	3	40	9	Y	36	36	1			8
*04	5760	X	4790	-0-	-970	-0-	4754	3	36	9	Y	33	34	1			7
05	5952	X	4716	-0-	-1236	-0-	4665	3	51	9	Y	46	33	1			20

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

*11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5709	3	36	9	Y	33	41	1			5
*12	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	5655	3	39	9	Y	35	34	1			6
*01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5456	3	42	9	Y	38	35	1			9
*02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4787	3	32	9	Y	29	31	1			7
*03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6586	3	37	9	Y	34	33	1			8
*04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6386	3	33	9	Y	30	32	1			6
*05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5419	3	40	9	Y	36	29	1			13

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

*11	8400	X	477	-0-	-7923	-0-	405	3	72	9	Y	65	63	1			15
*12	8680	X	3288	-0-	-5392	-0-	3201	3	87	9	Y	79	88	1			6
*01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5057	3	78	9	Y	71	61	1			16
*02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	309	3	36	9	Y	33	45	1			4
*03	3317	X	308	-0-	-3009	-0-	294	3	14	9	Y	13	13	1			4
*04	4980	X	320	-0-	-4660	-0-	309	3	11	9	Y	10	14	1			-0-
05	5146	X	288	-0-	-4858	-0-	267	3	21	9	Y	19	10	1			9

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8977	3	23	9	Y	21	23	1			23
01	9207	X	7620	-0-	-1587	-0-	7598	3	22	9	Y	20	20	1			23
02	8680	X	6716	-0-	-1964	-0-	6690	3	26	9	Y	24	21	1			26
03	9610	X	8436	-0-	-1174	-0-	8407	3	29	9	Y	26	34	1			18
04	9300	X	7822	-0-	-1478	-0-	7804	3	18	9	Y	16	10	1			24
05	8990	X	7299	-0-	-1691	-0-	7252	3	47	9	Y	43	35	1			32

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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

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
12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10792	3	25	9	Y	23	26	1			15
01	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10758	3	28	9	Y	25	26	1			14
02	9660	X	9435	-0-	-225	-0-	9402	3	33	9	Y	30	26	1			18
03	10695	X	10163	-0-	-532	-0-	10132	3	31	9	Y	28	40	1			6
04	10350	X	9752	-0-	-598	-0-	9732	3	20	9	Y	18	11	1			13
05	10695	X	9363	-0-	-1332	-0-	9334	3	29	9	Y	26	22	1			17

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) 30832 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
HALE, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 158318 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - PLUGGED 03/06/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	16492	X	6891	-0-	-9601	-0-	54	1	6837	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13367	-0-	13367	13367	99	1	13268	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4310	-0-	4310	17677	35	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12335	-0-	12335	30012	90	1	12245	2	N	-0-					-0-
04	39984	X	9972	-0-	-30012	-0-	74	1	9898	2	N	-0-					-0-
*05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	74	1	9898	2	N	-0-					-0-

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

12	6293	X	5616	-0-	-677	B	-0-	326	1	5290	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5815	-0-	-478	B	-0-	354	1	5461	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4849	-0-	-835	B	-0-	296	1	4553	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5094	-0-	-1199	B	-0-	303	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5726	-0-	-124	B	-0-	347	1	5379	2	N	-0-					-0-
*05	5861	X	5861	-0-	-0-	B	-0-	359	1	5502	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

12	10063	X	10063	-0-	-0-	B	-0-	584	1	9479	2	N	-0-					-0-
01	11242	X	11242	-0-	-0-	B	-0-	684	1	10558	2	N	-0-					-0-
02	10719	X	10719	-0-	-0-	B	-0-	654	1	10065	2	N	-0-					-0-
03	12685	X	12685	-0-	-0-	B	-0-	755	1	11930	2	N	-0-					-0-
04	11479	X	11479	-0-	-0-	B	-0-	696	1	10783	2	N	-0-					-0-
*05	11060	X	11060	-0-	-0-	B	-0-	677	1	10383	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	459	-0-	-2734 B	-0-	27	1	432	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	224	-0-	-1047 B	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	422	-0-	-726 B	-0-	26	1	396	2	N	-0-					-0-
03	465	X	329	-0-	-136 B	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
04	450	X	373	-0-	-77 B	-0-	23	1	350	2	N	-0-					-0-
05	465	X	344	-0-	-121 B	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

12	10633	X	8738	-0-	-1895 B	-0-	507	1	8231	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	8279	-0-	-2137 B	-0-	504	1	7775	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	6588	-0-	-2036 B	-0-	402	1	6186	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	7553	-0-	-1437 B	-0-	449	1	7104	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7462	-0-	-1058 B	-0-	453	1	7009	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	6567	-0-	-2175 B	-0-	402	1	6165	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

12	651	X	492	-0-	-159 B	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
01	496	N	317	-0-	-179 B	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
02	420	N	194	-0-	-226 B	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
03	496	N	183	-0-	-313 B	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	25	1	392	2	N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

12	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	132	1	2149	2	N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	128	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	114	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2175	-0-	-119 B	-0-	129	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1883	-0-	-157 B	-0-	114	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1608	-0-	-469 B	-0-	98	1	1510	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

12	6634	X	5560	-0-	-1074 B	-0-	323	1	5237	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4745	-0-	-1889 B	-0-	289	1	4456	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4902	-0-	-1090 B	-0-	299	1	4603	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5310	-0-	-890 B	-0-	316	1	4994	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4256	-0-	-1744 B	-0-	258	1	3998	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4762	-0-	-787 B	-0-	291	1	4471	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-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

12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	957	1	507	2	N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	842	1	472	2	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	443	1	436	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	969	-0-	-488	-0-	442	1	527	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	895	-0-	-365	-0-	377	1	518	2	N	-0-					-0-
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	365	1	521	2	N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

12	899	X	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 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
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	Y	-0-					1
01	713	N	493	-0-	-220	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					1
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	53	1	495	2	Y	-0-					1
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	46	1	581	2	Y	-0-					1
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-					1
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	66	1	743	2	Y	-0-					1

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
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	577	2	Y	-0-					3
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	Y	-0-					3
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	2	Y	-0-					3
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	38	1	483	2	Y	-0-					3
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	41	1	495	2	Y	-0-					3
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	41	1	456	2	Y	-0-					3

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
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	451	-0-	-231	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	61	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	57	1	692	2	Y	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

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
12	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	242	1 1 9	2511	2	Y	1					21
01	3534	X	2723	-0-	-811	-0-	266	1	2457	2	Y	-0-					21
02	3192	X	2027	-0-	-1165	-0-	197	1	1830	2	Y	-0-					21
03	3534	X	2573	-0-	-961	-0-	189	1	2384	2	Y	-0-					21
04	2670	X	2266	-0-	-404	-0-	171	1	2095	2	Y	-0-					21
05	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	207	1	2334	2	Y	-0-					21

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
12	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	124	1	1286	2	Y	-0-					8
01	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	132	1	1221	2	Y	-0-					8
02	1176	N	1125	-0-	-51	-0-	109	1	1016	2	Y	-0-					8
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	118	1	1488	2	Y	-0-					8
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	104	1	1276	2	Y	-0-					8
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	138	1	1548	2	Y	-0-					8

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
12	4960	X	4801	-0-	-159	-0-	422	1 1 9	4378	2	Y	1					28
01	5239	X	4976	-0-	-263	-0-	488	1	4488	2	Y	-0-					28
02	4732	X	4373	-0-	-359	-0-	424	1	3949	2	Y	-0-					28
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	389	1	4908	2	Y	-0-					28
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	393	1	4803	2	Y	-0-					28
*05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	460	1	5172	2	Y	-0-					28

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
12	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	183	1	1896	2	Y	-0-					14
01	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	237	1	2190	2	Y	-0-					14
02	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	183	1	1701	2	Y	-0-					14
03	2883	X	2307	-0-	-576	-0-	169	1	2138	2	Y	-0-					14
04	2340	X	2238	-0-	-102	-0-	169	1	2069	2	Y	-0-					14
*05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	228	1	2561	2	Y	-0-					14

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
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

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
12	651	X	177	-0-	-474	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					14
01	651	X	13	-0-	-638	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					14
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	Y	-0-					14
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	Y	-0-					14
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	Y	-0-					14
*05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	92	1	953	2	Y	-0-					5
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	121	1	1114	2	Y	-0-					5
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	103	1	956	2	Y	-0-					5
03	1054	N	760	-0-	-294	-0-	56	1	704	2	Y	-0-					5
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-					5
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	100	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	92	1	848	2	Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	99	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	80	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	81	1	990	2	Y	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	96	1	1085	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	372	1	3855	2	Y	1					28
							1	9									
01	4433	X	3923	-0-	-510	-0-	384	1	3539	2	Y	-0-					28
02	4004	X	3861	-0-	-143	-0-	375	1	3486	2	Y	-0-					28
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	374	1	4717	2	Y	-0-					28
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	377	1	4600	2	Y	-0-					28
*05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	424	1	4767	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	-0-					1
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-					1
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					1
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					1
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1955	-0-	-680	-0-	172	1	1783	2	Y	-0-					12
01	2356	N	1656	-0-	-700	-0-	162	1	1494	2	Y	-0-					12
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	169	1	1568	2	Y	-0-					12
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	145	1	1829	2	Y	-0-					12
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	136	1	1667	2	Y	-0-					12
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	204	1	2300	2	Y	-0-					12

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
12	2604	N	63	-0-	-2541	-0-	41	1	22	2	N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	547	1	306	2	N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	776	1	765	2	N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	932	1	1113	2	N	-0-					-0-
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	904	1	1244	2	N	-0-					-0-
*05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	1030	1	1466	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1290	-0-	-138	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	980	N	789	-0-	-191	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
12	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1278	-0-	-374	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

12	1271	N	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	980	N	804	-0-	-176	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	186 1	1 9	1925	2	Y	1					13
01	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	167	1	1540	2	Y	-0-					13
02	2100	N	1490	-0-	-610	-0-	145	1	1345	2	Y	-0-					13
03	2108	N	1782	-0-	-326	-0-	131	1	1651	2	Y	-0-					13
04	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-					13
05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	103	1	1162	2	Y	-0-					13

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
12	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	3			N	-0-					10
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					10
02	1372	N	1215	-0-	-157	-0-	1215	3			N	-0-					10
03	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	3			N	-0-					10
04	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	3			N	-0-					10
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	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
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3			N	-0-					75
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					75
02	1428	N	1254	-0-	-174	-0-	1254	3			N	-0-					75
03	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1260	3			N	-0-					75
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					75
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					75

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-					28
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-					28
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					28
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					28
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					28
*05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			N	-0-					28

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

12	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1410	-0-	-242	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					153
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					153
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					153
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					153
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					153
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	269	3	23	9	N	21					174

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					69
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					69
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					69
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					69
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					69
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					69

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	588	N	408	-0-	-180	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	651	N	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	450	N	185	-0-	-265	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	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
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	921	-0-	-412	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

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
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	5685	-0-	-1321	-0-	5685	3			N	-0-					25
01	7130	X	5495	-0-	-1635	-0-	5495	3			N	-0-					25
02	6440	X	4452	-0-	-1988	-0-	4452	3			N	-0-					25
03	6231	X	5089	-0-	-1142	-0-	5089	3			N	-0-					25
04	6030	X	5647	-0-	-383	-0-	5647	3			N	-0-					25
*05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2268	-0-	-491	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1728	-0-	-596	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
*05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 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
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	280	N	89	-0-	-191	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
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-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 3 RRCID -> 200376 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3970 - 3994

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2011

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
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

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAUSE //CONT.// 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GENESIS (OLMOS 2030) 34389 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: L151 RRCID -> 071969 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			N	-0-					-0-
01	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			N	-0-					-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
04	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
*05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

12	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	465	X	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	364	X	283	-0-	-81	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	372	X	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	360	X	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

12	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	340	1	2554	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	337	1	2409	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2780	-0-	-20	-0-	375	1	2405	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	284	1	2528	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	270	1	2181	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2435	-0-	-634	-0-	293	1	2142	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

12	3906	X	2708	-0-	-1198	-0-	319	1	2389	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3020	-0-	-731	-0-	373	1	2647	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	2588	-0-	-800	-0-	350	1	2238	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	298	1	2637	3	N	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	362	1	2880	3	N	-0-					-0-
*05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	449	1	3252	3	N	-0-					-0-

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
12	1860	X	855	-0-	-1005	-0-	100	1	755	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	284	1	2010	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1549	-0-	-215	-0-	208	1	1341	3	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	142	1	1259	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	1890	-0-	-330	-0-	210	1	1680	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	162	1	1179	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3805	-0-	-504	-0-	449	1	3356	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	527	1	3731	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3489	-0-	-319	-0-	471	1	3018	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	323	1	2883	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3014	-0-	-1096	-0-	335	1	2679	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	460	1	3339	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5062	-0-	-1789	-0-	596	1	4466	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	5682	-0-	-766	-0-	702	1	4980	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5529	-0-	-15	-0-	750	1	4779	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	4512	-0-	-1626	-0-	455	1	4057	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5666	-0-	-274	-0-	630	1	5036	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5956	-0-	-151	-0-	722	1	5234	3	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	599	1	4458	3	N	-0-					-0-
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	528	1	3736	3	N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	498	1	3183	3	N	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	452	1	4001	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3588	-0-	-432	-0-	398	1	3190	3	N	-0-					-0-
*05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	599	1	4320	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	63	1	470	3	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	81	1	572	3	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	86	1	548	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	N	-0-					-0-
04	630	N	357	-0-	-273	-0-	40	1	317	3	N	-0-					-0-
05	682	N	349	-0-	-333	-0-	43	1	306	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 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
12	9672	X	4327	-0-	-5345	-0-	507	1	3820	3	N	-0-					-0-
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	1280	1	9050	3	N	-0-					-0-
02	10388	X	7430	-0-	-2958	-0-	1008	1	6422	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	5079	-0-	-6422	-0-	513	1	4566	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	5614	-0-	-5516	-0-	626	1	4988	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	2711	-0-	-7612	-0-	328	1	2383	3	N	-0-					-0-

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
12	7688	X	5355	-0-	-2333	-0-	624	1	4731	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	7084	-0-	-604	-0-	867	1	6217	3	N	-0-					-0-
02	6552	X	5840	-0-	-712	-0-	782	1	5058	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	5901	-0-	-1353	-0-	589	1	5312	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6776	-0-	-244	-0-	744	1	6032	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	5876	-0-	-1223	-0-	701	1	5175	3	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

12	3906	X	3352	-0-	-554	-0-	394	1	2958	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	419	1	2980	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2900	-0-	-572	-0-	391	1	2509	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	315	1	2803	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	329	1	2650	3	N	-0-					-0-
*05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	415	1	3023	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

12	1395	X	946	-0-	-449	-0-	103	1	843	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	965	-0-	-120	-0-	108	1	857	3	N	-0-					-0-
02	896	X	773	-0-	-123	-0-	96	1	677	3	N	-0-					-0-
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	195	1	1745	3	N	-0-					-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	230	1	1850	3	N	-0-					-0-
*05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	292	1	2125	3	N	-0-					-0-

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

12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	268	1	4200	2	N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			4175	-0-	4175	4175	250	1	3925	2	N	-0-					-0-
02 DLQ G-10			3032	-0-	3032	7207	182	1	2850	2	N	-0-					-0-
03 DLQ G-10			3343	-0-	3343	10550	201	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	14065	X	3515	-0-	-10550	-0-	211	1	3304	2	N	-0-					-0-
*05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	143	1	2247	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
02	364	N	228	-0-	-136	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-

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

12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1424	2	1	9	Y	1					121
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	Y	3					124
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					124
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					124
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					124
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	52	1	800	2	Y	-0-					124

GREEN BRANCH (5300) 36644 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 3 C RRCID -> 000262 COMPL. DATE 10/21/1952 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5313 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (5500) 36644 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE "G" WELL #: 10 RRCID -> 204616 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5440 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 12 RRCID -> 135097 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6198

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 10 RRCID -> 125315 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6100 - 6135

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 6175

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GREEN BRANCH, SE.(6200) //CONT.// 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 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
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053		105	-0-	-4948	6920	15	1	90	9	N	82	1	8			177
01	5053		127	-0-	-4926	1994	19	1	108	9	N	98					275
02	2246	R	252	-0-	-1994	-0-	25	1	227	9	N	206	170	1			311
03	236	R	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	9	N	190	168	1	1	8	332
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	9	N	130	173	1			289
*05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	9	N	230	330	1			189

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

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

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

12	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2342	-0-	-458	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2042	-0-	-1058	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2116	-0-	-854	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2067	-0-	-1002	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

12	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

12	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2283	-0-	-461	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

12	6355	X	5748	-0-	-607	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5525	-0-	-830	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5062	-0-	-678	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5085	-0-	-1053	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5350	-0-	-200	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5382	-0-	-353	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	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
12	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

12	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2165	-0-	-355	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2263	-0-	-317	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

12	2449	X	1262	-0-	-1187	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	881	-0-	-743	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

12	3193	X	1832	-0-	-1361	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	950	-0-	-1840	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	834	-0-	-1434	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	915	-0-	-1379	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	851	-0-	-1129	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	817	-0-	-1012	-0-	817	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

12	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	465	N	175	-0-	-290	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3552	-0-	452	452	3552	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3204	-0-	204	656	3204	2			N	-0-					-0-
*05	2900	N	2244	-0-	-656	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

12	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

12	17825	X	8268	-0-	-9557	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	3990	-0-	-13835	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	6771	-0-	-5133	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6390	-0-	-3660	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7182	-0-	-1095	-0-	7182	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	106	-0-	106	3916	106	2			N	-0-					-0-
01	0	Z	64	-0-	64	3980	64	2			N	-0-					-0-
02	3980	X	-0-	-0-	-3980	-0-					N	-0-					-0-
03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7689	-0-	4689	4689	7689	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4492	-0-	1392	6081	4492	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1200) 37995 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
H. B. INTEREST WELL #: 1 RRCID -> 201018 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 952 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
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-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
12	3565	#	2843	-0-	-722	-0-	2746	2	97	9	N	88					200
01	3565	#	1382	-0-	-2183	-0-	1351	2	31	9	N	28	198	1			30
02	2184	#	1255	-0-	-929	-0-	1248	2	7	9	N	6					36
03	2852	#	1366	-0-	-1486	-0-	1156	2	210	9	N	191					227
04	2760	#	1469	-0-	-1291	-0-	1348	2	121	9	N	110	195	1			142
05	2852	#	1357	-0-	-1495	-0-	1301	2	56	9	N	51					193

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	#	920	-0-	-12007	-0-	887	2	33	9	N	30					82
01	DLQ G-10		8965	-0-	8965	8965	8937	2	28	9	N	25					107
02	DLQ G-10		12811	-0-	12811	21776	12764	2	47	9	N	43					150
03	15097		15097	-0-	-0-	21776	15011	2	86	9	N	78					228
04	13492		13492	-0-	-0-	21776	13435	2	57	9	N	52	195	1			85
*05	14330		14330	-0-	-0-	21776	14180	2	150	9	N	136					221

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
VICKNAIR WELL #: 3 RRCID -> 243838 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9418		9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					25
01	1333	#	1001	-0-	-332	-0-	1001	2			N	-0-					25
02	1204	#	646	-0-	-558	-0-	643	2	3	9	N	3					28
03	4185		6	-0-	-4179	-0-	3	2	3	9	N	3					31
04	4050		1096	-0-	-2954	-0-	1094	2	2	9	N	2					33
05	4185		715	-0-	-3470	-0-	713	2	2	9	N	2					35

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	21471	X	21471	-0-	-0-	B	-0-	778	1	19806	3	N	806	357	0	385	1	278
								887	9									
01	16850	X	16850	-0-	-0-	B	-0-	826	1	15220	3	N	731	289	0	562	1	158
								804	9									
02	14833	X	14833	-0-	-0-	B	-0-	813	1	13324	3	N	633	273	0	355	1	163
								696	9									
03	15810	X	15306	-0-	-504	B	-0-	14625	3	681	9	N	619	274	0	184	1	324
04	15300	X	14122	-0-	-1178	B	-0-	13495	3	627	9	N	570	220	0	530	1	144
05	15810	X	14389	-0-	-1421	B	-0-	13857	3	532	9	N	484	181	0	187	1	260

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 15234 - 15532

12	10323	X	8250	-0-	-2073	B	-0-	358	1	7268	3	N	431	35	0	563	1	122
								150	4	474	9							
01	9486	X	7158	-0-	-2328	B	-0-	300	1	6188	3	N	544	24	0	545	1	97
								72	4	598	9							
02	9809	X	9809	-0-	-0-	B	-0-	265	1	8443	3	N	983	38	0	723	1	319
								20	4	1081	9							
03	17419	X	17419	-0-	-0-	B	-0-	462	1	14722	3	N	1703	80	0	1569	1	373
								362	4	1873	9							
*04	17593	X	17593	-0-	-0-	B	-0-	422	1	14412	3	N	1707	52	0	1759	1	269
								881	4	1878	9							
*05	12825	X	12825	-0-	-0-	B	-0-	386	1	10410	3	N	1079	27	0	1221	1	100
								842	4	1187	9							

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
12	21633	X	21633	-0-	-0-	B	-0-	453	1	21180	3	N	-0-					-0-
01	16128	X	16128	-0-	-0-	B	-0-	298	1	15830	3	N	-0-					-0-
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	B	-0-					N	-0-					-0-
03	16987	X	16987	-0-	-0-	B	-0-	791	1	16196	3	N	-0-					-0-
*04	15330	X	15330	-0-	-0-	B	-0-	294	1	15036	3	N	-0-					-0-
*05	15690	X	15690	-0-	-0-	B	-0-	341	1	15349	3	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

12	43121	X	22207	-0-	-20914	B	-0-	109	1	21608	3	N	204	59	0	178	1	138
								266	4	224	9							
01	39651	X	29438	-0-	-10213	B	-0-	84	1	28716	3	N	241	86	0	186	1	107
								373	4	265	9							
02	35700	X	27050	-0-	-8650	B	-0-	441	1	26017	3	N	221	108	0			220
								349	4	243	9							
03	33697	X	1255	-0-	-32442	B	-0-	21	1	1207	3	N	17	4	0	185	1	48
								8	4	19	9							
*04	37062	X	37062	-0-	-0-	B	-0-	375	1	36197	3	N	293	97	0	188	1	56
								168	4	322	9							
05	29450	X	29239	-0-	-211	B	-0-	546	1	28402	3	N	163	45	0			174
								112	4	179	9							

MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

12	28118	X	28118	-0-	-0-	B	-0-	452	1	27657	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
01	23402	X	23402	-0-	-0-	B	-0-	52	1	23317	3	Y	6	6	0			-0-
								26	4	7	9							
02	22792	X	-0-	-0-	-22792	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	28117	X	22703	-0-	-5414	B	-0-	22703	3			Y	-0-					-0-
04	27210	X	21501	-0-	-5709	B	-0-	21495	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	28117	X	22180	-0-	-5937	B	-0-	22177	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

12	21701	X	21701	-0-	-0-	B	-0-	347	1	21347	3	Y	6	5	0			178
								7	9									
01	17422	X	15284	-0-	-2138	B	-0-	34	1	15238	3	Y	11	12	0			177
								12	9									
02	16380	X	13262	-0-	-3118	B	-0-	13245	3	17	9	Y	15	15	0			177
03	21700	X	14775	-0-	-6925	B	-0-	14760	3	15	9	Y	14	13	0			178
04	21000	X	13561	-0-	-7439	B	-0-	13551	3	10	9	Y	9	9	0			178
05	21700	X	12977	-0-	-8723	B	-0-	12973	3	4	9	Y	4	5	0			177

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

12	23593	X	23593	-0-	-0-	B	-0-	495	1	23098	3	N	-0-					-0-
01	18258	X	18258	-0-	-0-	B	-0-	337	1	17921	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	-0-	-0-	-12852	B	-0-					N	-0-					-0-
03	18885	X	18885	-0-	-0-	B	-0-	882	1	18003	3	N	-0-					-0-
*04	17118	X	17118	-0-	-0-	B	-0-	330	1	16788	3	N	-0-					-0-
*05	17576	X	17576	-0-	-0-	B	-0-	383	1	17193	3	N	-0-					-0-

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
12	13206	X	322	-0-	-12884 B	-0-	11	1	277	3	N	31	5	0			187
							34	9									
01	8611	X	-0-	-0-	-8611 B	-0-					N	-0-					187
02	7700	X	22	-0-	-7678 B	-0-	1	1	20	3	N	1	1	0			187
							1	9									
03	7285	X	20	-0-	-7265 B	-0-	19	3	1	9	N	1	1	0			187
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					187
05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	14	181	1			20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5508	-0-	-413 B	-0-	78	1	5055	3	N	210	3	0	187	1	202
							144	4	231	9							
01	6058	X	6058	-0-	-0- B	-0-	74	1	5582	3	N	305	17	0	172	1	318
							66	4	336	9							
02	4531	X	4531	-0-	-0- B	-0-	48	1	4238	3	N	208	15	0	383	1	128
							16	4	229	9							
03	5882	X	5882	-0-	-0- B	-0-	77	1	5417	3	N	283	24	0	183	1	204
							77	4	311	9							
*04	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	47	1	3982	3	N	183	10	0	178	1	199
							59	4	201	9							
*05	6105	X	6105	-0-	-0- B	-0-	62	1	5553	3	N	269	9	0	354	1	105
							194	4	296	9							

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	8533	-0-	-2162 B	-0-	8532	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	9424	X	9080	-0-	-344 B	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
02	9632	X	-0-	-0-	-9632 B	-0-					N	-0-					-0-
03	9821	X	9821	-0-	-0- B	-0-	9821	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8172	-0-	-618 B	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8142	-0-	-941 B	-0-	8142	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16411	X	16411	-0-	-0- B	-0-	225	1	13402	2	Y	971	859	1			229
							1716	4	1068	9							
01	16659	X	16659	-0-	-0- B	-0-	142	1	11078	2	Y	907	998	1			138
							4441	4	998	9							
02	13992	X	13992	-0-	-0- B	-0-	112	1	8746	2	Y	785	808	1			115
							4270	4	864	9							
03	16024	X	16024	-0-	-0- B	-0-	127	1	10317	2	Y	769	749	1			135
							4734	4	846	9							
04	14970	X	10146	-0-	-4824 B	-0-	75	1	9294	2	Y	656	737	1			54
							55	4	722	9							
05	15469	X	8686	-0-	-6783 B	-0-	38	1	8085	2	Y	512	485	1			81
							563	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14261	X	14261	-0-	-0-	B	-0-	407	1	12448	3	N	415	84	0	369	1	148
								949	4	457	9							
01	12019	X	12019	-0-	-0-	B	-0-	418	1	10823	3	N	159	68	0	186	1	53
								603	4	175	9							
02	10510	X	10510	-0-	-0-	B	-0-	562	1	9397	3	N	501	65	0	354	1	135
								551	9									
03	11122	X	11122	-0-	-0-	B	-0-	603	1	10157	3	N	311	57	0	177	1	212
								20	4	342	9							
*04	10391	X	10391	-0-	-0-	B	-0-	565	1	9541	3	N	259	40	0	363	1	68
								285	9									
*05	10789	X	10789	-0-	-0-	B	-0-	698	1	9835	3	N	233	30	0	187	1	84
								256	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20592	X	20592	-0-	-0-	B	-0-	20316	3	251	4	Y	23	23	0			108
								25	9									
01	25678	X	25678	-0-	-0-	B	-0-	25144	3	493	4	Y	37	36	0	60	1	49
								41	9									
02	20268	X	20268	-0-	-0-	B	-0-	19784	3	420	4	Y	58	39	0	42	1	26
								64	9									
03	21809	X	21809	-0-	-0-	B	-0-	21254	3	510	4	Y	41	35	0			32
								45	9									
04	24840	X	19739	-0-	-5101	B	-0-	19263	3	442	4	Y	31	25	0			38
								34	9									
05	25668	X	19442	-0-	-6226	B	-0-	19014	3	408	4	Y	18	15	0	21	1	20
								20	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38585	X	38585	-0-	-0-	B	-0-	37777	3	692	4	Y	105	99	0			217
								116	9									
01	39383	X	39383	-0-	-0-	B	-0-	38376	3	795	4	Y	193	120	0	119	1	171
								212	9									
02	33469	X	33469	-0-	-0-	B	-0-	32472	3	818	4	Y	163	42	0	147	1	145
								179	9									
03	36626	X	36626	-0-	-0-	B	-0-	35737	3	748	4	Y	128	37	0			236
								141	9									
*04	34335	X	34335	-0-	-0-	B	-0-	33275	3	953	4	Y	97	24	0			309
								107	9									
*05	37918	X	37918	-0-	-0-	B	-0-	37186	3	690	4	Y	38	14	0	166	1	167
								42	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22349	X	22349	-0-	-0-	B	-0-	21514	3	367	4	N	425	125	0	368	1	458
								468	9									
01	22504	X	22504	-0-	-0-	B	-0-	21549	3	584	4	N	337	76	0	545	1	174
								371	9									
02	23851	X	23851	-0-	-0-	B	-0-	23135	3	442	4	N	249	23	0	191	1	209
								274	9									
03	22351	X	18740	-0-	-3611	B	-0-	18032	3	517	4	N	174	13	0			370
								191	9									
04	21780	X	13664	-0-	-8116	B	-0-	13188	3	408	4	N	62	6	0	362	1	64
								68	9									
05	22506	X	17503	-0-	-5003	B	-0-	16814	3	435	4	N	231	4	0	191	1	100
								254	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

12	17453	X	12502	-0-	-4951	B	-0-	440	1	10898	3	N	208	28	0	185	1	131
								935	4	229	9							
01	16990	X	16990	-0-	-0-	B	-0-	412	1	14730	3	N	129	43	0	189	1	28
								1706	4	142	9							
02	17025	X	17025	-0-	-0-	B	-0-	854	1	15290	3	N	461	51	0	336	1	102
								374	4	507	9							
03	15677	X	15677	-0-	-0-	B	-0-	495	1	13888	3	N	228	36	0	184	1	110
								1043	4	251	9							
04	16440	X	16402	-0-	-38	B	-0-	15335	3	828	4	N	217	27	0	179	1	121
								239	9									
05	16988	X	15187	-0-	-1801	B	-0-	14328	3	644	4	N	195	17	0	177	1	122
								215	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

12	12596	X	12596	-0-	-0-	B	-0-	11155	3	1441	9	N	1310	30	0	925	1	557
01	11220	X	11220	-0-	-0-	B	-0-	9919	3	1301	9	N	1183	27	0	1458	1	255
02	9818	X	9818	-0-	-0-	B	-0-	8685	3	1133	9	N	1030	29	0	1077	1	179
03	12586	X	8473	-0-	-4113	B	-0-	7300	3	202	4	N	883	29	0	917	1	116
								971	9									
04	12180	X	11314	-0-	-866	B	-0-	9986	3	1328	9	N	1207	18	0	737	1	568
05	12586	X	10553	-0-	-2033	B	-0-	9442	3	1111	9	N	1010	12	0	1313	1	253

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

12	16122	X	16122	-0-	-0-	B	-0-	16122	3			N	-0-					-0-
01	15111	X	15111	-0-	-0-	B	-0-	15111	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	B	-0-					N	-0-					-0-
03	13713	X	13713	-0-	-0-	B	-0-	13713	3			N	-0-					-0-
*04	12109	X	12109	-0-	-0-	B	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
*05	12794	X	12794	-0-	-0-	B	-0-	12794	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

12	15438	X	8493	-0-	-6945	B	-0-	6298	3	787	4	N	1280	14	0	1073	1	379
								1408	9									
01	10873	X	10873	-0-	-0-	B	-0-	8926	3	635	4	N	1193	11	0	1080	1	481
								1312	9									
02	9250	X	9250	-0-	-0-	B	-0-	7593	3	714	4	N	857	12	0	1075	1	251
								943	9									
03	8834	X	8834	-0-	-0-	B	-0-	6476	3	985	4	N	1248	12	0	1103	1	384
								1373	9									
04	10530	X	8365	-0-	-2165	B	-0-	6696	3	668	4	N	910	7	0	1070	1	217
								1001	9									
05	10881	X	6911	-0-	-3970	B	-0-	5235	3	722	4	N	867	3	0	895	1	186
								954	9									

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
12	9920	X	4006	-0-	-5914	B	-0-	361	1	3381	2	N	240	193	1			287
								264	9									
01	4179	X	4179	-0-	-0-	B	-0-	188	1	3668	2	N	294	382	1			199
								323	9									
02	6580	X	6391	-0-	-189	B	-0-	230	1	5526	2	N	577	546	1			230
								635	9									
03	7285	X	6949	-0-	-336	B	-0-	158	1	6106	2	N	592	554	1			268
								34	4	651	9							
*04	6210	X	6210	-0-	-0-	B	-0-	133	1	4926	2	N	487	564	1			191
								615	4	536	9							
*05	5362	X	5362	-0-	-0-	B	-0-	119	1	4403	2	N	291	360	1			122
								520	4	320	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

12	25315	X	25315	-0-	-0-	B	-0-	24434	3	140	4	N	674	56	0	730	1	105
								741	9									
01	21334	X	21334	-0-	-0-	B	-0-	20153	3	315	4	N	787	53	0	525	1	314
								866	9									
02	20524	X	11916	-0-	-8608	B	-0-	11213	3	245	4	N	416	33	0	549	1	148
								458	9									
03	25327	X	12074	-0-	-13253	B	-0-	10140	3	930	4	N	913	15	0	539	1	507
								1004	9									
04	24510	X	16117	-0-	-8393	B	-0-	14601	3	1210	4	N	278	358	1			427
								306	9									
05	25327	X	17428	-0-	-7899	B	-0-	16433	3	518	4	N	434	733	1			128
								477	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

12	2916	X	2916	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2721	3	N	163	16	0	185	1	119
								6	4	179	9							
01	4154	X	10	-0-	-4144	B	-0-	10	1			N	-0-					119
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	B	-0-					N	-0-					119
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	B	-0-					N	-0-					119
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	B	-0-					N	-0-					119
*05	7584	X	7584	-0-	-0-	B	-0-	7024	3	92	4	N	425	37	0	364	1	143
								468	9									

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

12	44470	X	44470	-0-	-0-	B	-0-	43553	3	521	4	N	360	282	0			250
								396	9									
01	44987	X	44987	-0-	-0-	B	-0-	43564	3	841	4	N	529	421	0	207	1	151
								582	9									
02	38304	X	38304	-0-	-0-	B	-0-	36886	3	783	4	N	577	474	0			254
								635	9									
03	41255	X	41255	-0-	-0-	B	-0-	39850	3	853	4	N	502	447	0	179	1	130
								552	9									
*04	38113	X	38113	-0-	-0-	B	-0-	37094	3	646	4	N	339	339	0			130
								373	9									
*05	39419	X	39419	-0-	-0-	B	-0-	38722	3	460	4	N	215	215	0			130
								237	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

12	20350	X	20350	-0-	-0-	B	-0-	20350	3			N	-0-					-0-
01	20953	X	20953	-0-	-0-	B	-0-	20953	3			N	-0-					-0-
02	14644	X	-0-	-0-	-14644	B	-0-					N	-0-					-0-
03	17235	X	17235	-0-	-0-	B	-0-	17235	3			N	-0-					-0-
04	15690	X	15490	-0-	-200	B	-0-	15490	3			N	-0-					-0-
*05	17925	X	17925	-0-	-0-	B	-0-	17925	3			N	-0-					-0-

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
12	11129	X	10824	-0-	-305	B	-0-	169	1	10050	3	N	430	44	0	358	1	435
								132	4	473	9							
01	10665	X	10665	-0-	-0-	B	-0-	148	1	9899	3	N	491	20	0	541	1	365
								78	4	540	9							
02	9046	X	9046	-0-	-0-	B	-0-	101	1	8598	3	N	305	21	0	375	1	274
								11	4	336	9							
03	8950	X	8950	-0-	-0-	B	-0-	122	1	8238	3	N	430	24	0	355	1	325
								117	4	473	9							
04	7680	X	7428	-0-	-252	B	-0-	82	1	6971	3	N	260	11	0	355	1	219
								89	4	286	9							
*05	10214	X	10214	-0-	-0-	B	-0-	118	1	9372	3	N	382	10	0	356	1	235
								304	4	420	9							

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22689	X	22689	-0-	-0-	B	-0-	22687	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	23383	X	23383	-0-	-0-	B	-0-	23381	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	11900	X	-0-	-0-	-11900	B	-0-					N	-0-					-0-
03	20165	X	20165	-0-	-0-	B	-0-	20163	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	18857	X	18857	-0-	-0-	B	-0-	18855	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	19241	X	19241	-0-	-0-	B	-0-	19240	3	1	9	N	1	1	0			-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	12826	-0-	-566	B	-0-	275	1	11740	3	N	466	23	0	555	1	85
								298	4	513	9							
01	12120	X	12120	-0-	-0-	B	-0-	296	1	11008	3	N	436	28	0	357	1	136
								336	4	480	9							
02	10472	X	10403	-0-	-69	B	-0-	280	1	9488	3	N	368	29	0	363	1	112
								230	4	405	9							
03	11621	X	11621	-0-	-0-	B	-0-	310	1	10528	3	N	424	43	0	367	1	126
								317	4	466	9							
04	11220	X	11119	-0-	-101	B	-0-	293	1	10169	3	N	366	29	0	352	1	111
								254	4	403	9							
05	11594	X	11541	-0-	-53	B	-0-	306	1	10566	3	N	362	22	0	354	1	97
								271	4	398	9							

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965	X	11092	-0-	-4873	B	-0-	191	1	10141	3	N	414	13	0	533	1	110
								305	4	455	9							
01	13166	X	13166	-0-	-0-	B	-0-	247	1	11868	3	N	555	10	0	539	1	116
								440	4	611	9							
02	10823	X	10823	-0-	-0-	B	-0-	243	1	9749	3	N	445	10	0	359	1	192
								341	4	490	9							
03	13113	X	12162	-0-	-951	B	-0-	235	1	10982	3	N	497	22	0	539	1	128
								398	4	547	9							
04	12690	X	11934	-0-	-756	B	-0-	299	1	10849	3	N	430	12	0	352	1	194
								313	4	473	9							
05	13113	X	11652	-0-	-1461	B	-0-	310	1	10567	3	N	417	7	0	543	1	61
								316	4	459	9							

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34166	X	34166	-0-	-0-	B	-0-	34165	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	32514	X	32514	-0-	-0-	B	-0-	32514	3			N	-0-					-0-
02	26208	X	-0-	-0-	-26208	B	-0-					N	-0-					-0-
03	34162	X	27860	-0-	-6302	B	-0-	27860	3			N	-0-					-0-
04	33060	X	25885	-0-	-7175	B	-0-	25885	3			N	-0-					-0-
05	34162	X	25121	-0-	-9041	B	-0-	25121	3			N	-0-					-0-

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
12	13764	X	9806	-0-	-3958 B	-0-	206	1	8881	3	N	626	65	0	551	1	184
							30	4	689	9							
01	11013	X	11013	-0-	-0- B	-0-	196	1	10017	3	N	727	79	0	566	1	266
							800	9									
02	10102	X	10102	-0-	-0- B	-0-	140	1	9140	3	N	620	79	0	561	1	246
							140	4	682	9							
03	10670	X	10670	-0-	-0- B	-0-	77	1	9679	3	N	634	68	0	549	1	263
							217	4	697	9							
*04	10963	X	10963	-0-	-0- B	-0-	227	1	9444	3	N	721	53	0	724	1	207
							499	4	793	9							
*05	12534	X	12534	-0-	-0- B	-0-	458	1	10089	3	N	812	43	0	733	1	243
							1094	4	893	9							

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18252	X	18252	-0-	-0- B	-0-	18252	3			N	-0-					-0-
01	17430	X	17430	-0-	-0- B	-0-	17430	3			N	-0-					-0-
02	12376	X	-0-	-0-	-12376 B	-0-					N	-0-					-0-
03	15243	X	15243	-0-	-0- B	-0-	15243	3			N	-0-					-0-
*04	14780	X	14780	-0-	-0- B	-0-	14780	3			N	-0-					-0-
*05	14718	X	14718	-0-	-0- B	-0-	14718	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27654	X	27654	-0-	-0- B	-0-	27646	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	24971	X	24971	-0-	-0- B	-0-	24968	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920 B	-0-					N	-0-					-0-
03	21967	X	21967	-0-	-0- B	-0-	21967	3			N	-0-					-0-
*04	20290	X	20290	-0-	-0- B	-0-	20290	3			N	-0-					-0-
*05	20058	X	20058	-0-	-0- B	-0-	20058	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	11443	-0-	-6103 B	-0-	156	1	9297	2	Y	690	627	1			162
							1231	4	759	9							
01	15627	X	15627	-0-	-0- B	-0-	129	1	10046	2	Y	1014	1022	1			154
							4337	4	1115	9							
02	13455	X	13455	-0-	-0- B	-0-	135	1	10543	2	Y	587	655	1			86
							2131	4	646	9							
03	14937	X	14937	-0-	-0- B	-0-	125	1	10140	2	Y	718	678	1			126
							3882	4	790	9							
04	11520	X	6488	-0-	-5032 B	-0-	48	1	5944	2	Y	451	540	1			37
							496	9									
05	11904	X	6029	-0-	-5875 B	-0-	27	1	5729	2	Y	248	246	1			39
							273	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23968	X	23968	-0-	-0- B	-0-	23968	3			N	-0-					-0-
01	23330	X	23330	-0-	-0- B	-0-	23330	3			N	-0-					-0-
02	15708	X	-0-	-0-	-15708 B	-0-					N	-0-					-0-
03	20674	X	20674	-0-	-0- B	-0-	20603	3	71	4	N	-0-					-0-
*04	19151	X	19151	-0-	-0- B	-0-	19151	3			N	-0-					-0-
05	17391	X	17006	-0-	-385 B	-0-	17006	3			N	-0-					-0-

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
12	32177	X	32177	-0-	-0-	B	-0-	29788	3	840	4	N	1408	223	0	926	1	466
								1549	9									
01	24449	X	24449	-0-	-0-	B	-0-	22554	3	894	4	N	910	172	0	882	1	322
								1001	9									
02	19880	X	19748	-0-	-132	B	-0-	18053	3	809	4	N	805	157	0	727	1	243
								886	9									
03	24800	X	18862	-0-	-5938	B	-0-	17616	3	687	4	N	508	129	0	177	1	445
								559	9									
04	24000	X	17784	-0-	-6216	B	-0-	16847	3	519	4	N	380	58	0	565	1	202
								418	9									
05	24800	X	16446	-0-	-8354	B	-0-	15572	3	485	4	N	354	41	0	379	1	136
								389	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31388	X	31388	-0-	-0-	B	-0-	28560	3	2828	9	N	2571	2571	0			43
01	25268	X	25268	-0-	-0-	B	-0-	22939	3	2329	9	N	2117	2117	0			43
02	24240	X	24240	-0-	-0-	B	-0-	21901	3	2339	9	N	2126	2126	0			43
03	26040	X	24314	-0-	-1726	B	-0-	22473	3	1841	9	N	1674	1674	0			43
04	25200	X	23068	-0-	-2132	B	-0-	20998	3	2070	9	N	1882	1882	0			43
05	26040	X	23007	-0-	-3033	B	-0-	21244	3	1763	9	N	1603	1603	0			43

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62930	X	62869	-0-	-61	B	-0-	62111	3	168	4	N	536	359	0			322
								590	9									
01	56530	X	52641	-0-	-3889	B	-0-	50850	3	474	4	N	1197	317	0	923	1	279
								1317	9									
02	49672	X	46963	-0-	-2709	B	-0-	45280	3	230	4	N	1321	309	0	954	1	337
								1453	9									
03	54994	X	50437	-0-	-4557	B	-0-	48527	3	483	4	N	1297	276	0	1112	1	246
								1427	9									
04	53220	X	46814	-0-	-6406	B	-0-	44818	3	683	4	N	1194	210	0	1043	1	187
								1313	9									
05	54994	X	47731	-0-	-7263	B	-0-	45376	3	1034	4	N	1201	164	0	1094	1	130
								1321	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	17089	-0-	-4673	B	-0-	451	1	13733	3	N	2444	107	0	2326	1	417
								217	4	2688	9							
01	12630	X	12630	-0-	-0-	B	-0-	401	1	10080	3	N	1873	19	0	1801	1	470
								89	4	2060	9							
02	13190	X	13190	-0-	-0-	B	-0-	449	1	10919	3	N	1527	24	0	1817	1	156
								142	4	1680	9							
03	17081	X	13879	-0-	-3202	B	-0-	269	1	11350	3	N	1527	18	0	1447	1	218
								580	4	1680	9							
04	16530	X	11301	-0-	-5229	B	-0-	121	1	9289	3	N	1523	9	0	1458	1	274
								216	4	1675	9							
05	17081	X	10624	-0-	-6457	B	-0-	113	1	9164	3	N	1173	5	0	1322	1	120
								57	4	1290	9							

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
12	22165	X	20766	-0-	-1399 B	-0-	100	1	16825	3	N	1996	70	0	2005	1	363
							1645	4	2196	9							
01	20794	X	20794	-0-	-0- B	-0-	144	1	17161	3	N	1833	88	0	1836	1	272
							1473	4	2016	9							
02	16243	X	16243	-0-	-0- B	-0-	254	1	13215	3	N	1467	79	0	1264	1	396
							1160	4	1614	9							
03	20770	X	16453	-0-	-4317 B	-0-	281	1	13237	3	N	1462	18	0	1446	1	394
							1327	4	1608	9							
*04	20520	X	20520	-0-	-0- B	-0-	291	1	16910	3	N	1749	11	0	1797	1	335
							1395	4	1924	9							
05	20801	X	18041	-0-	-2760 B	-0-	310	1	15014	3	N	1365	11	0	1398	1	291
							1215	4	1502	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

12	24077	X	24077	-0-	-0- B	-0-	24077	3			N	-0-					-0-
01	24670	X	24670	-0-	-0- B	-0-	24670	3			N	-0-					-0-
02	17584	X	-0-	-0-	-17584 B	-0-					N	-0-					-0-
03	24087	X	21202	-0-	-2885 B	-0-	21202	3			N	-0-					-0-
04	23880	X	17288	-0-	-6592 B	-0-	17288	3			N	-0-					-0-
05	24676	X	16708	-0-	-7968 B	-0-	16708	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

12	46145	X	46145	-0-	-0- B	-0-	46145	3			N	-0-					99
01	44775	X	44775	-0-	-0- B	-0-	44766	3	9	9	N	8	8	0			99
02	37009	X	37009	-0-	-0- B	-0-	37003	3	6	9	N	5	9	0			95
03	40269	X	39894	-0-	-375 B	-0-	39885	3	9	9	N	8	8	0			95
04	38970	X	37064	-0-	-1906 B	-0-	37053	3	11	9	N	10	6	0			99
05	40269	X	36782	-0-	-3487 B	-0-	36779	3	3	9	N	3	3	0			99

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

12	26326	X	26326	-0-	-0- B	-0-	26326	3			N	-0-					-0-
01	22992	X	22992	-0-	-0- B	-0-	22992	3			N	-0-					-0-
02	19768	X	-0-	-0-	-19768 B	-0-					N	-0-					-0-
03	21886	X	14718	-0-	-7168 B	-0-	14718	3			N	-0-					-0-
*04	22553	X	22553	-0-	-0- B	-0-	22553	3			N	-0-					-0-
05	21886	X	19508	-0-	-2378 B	-0-	19508	3			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

12	21969	X	21969	-0-	-0- B	-0-	20459	3	1020	4	N	445	92	0	323	1	273
							490	9									
01	21794	X	21794	-0-	-0- B	-0-	20818	3	423	4	N	503	114	0	562	1	100
							553	9									
02	19601	X	19601	-0-	-0- B	-0-	18107	3	1092	4	N	365	45	0	184	1	236
							402	9									
03	21405	X	21405	-0-	-0- B	-0-	19809	3	1185	4	N	374	39	0	354	1	217
							411	9									
*04	19765	X	19765	-0-	-0- B	-0-	18368	3	1055	4	N	311	17	0	370	1	141
							342	9									
05	19933	X	19844	-0-	-89 B	-0-	18405	3	1105	4	N	304	9	0	381	1	55
							334	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23901	X	21374	-0-	-2527	B	-0-	18227	3	3147	9	N	2861	2861	0			-0-
01	14336	X	14336	-0-	-0-	B	-0-	12085	3	2251	9	N	2046	2046	0			-0-
02	15036	X	-0-	-0-	-15036	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	15000	-0-	15000	B	15000	12312	3	2688	9	N	2444	2444	0			-0-
*04	0	W	6456	-0-	6456	B	21456	5226	3	1230	9	N	1118	1118	0			-0-
05	0	W	27037	-0-	27037	B	48493	20873	3	6164	9	N	5604	5538	0	155	1	13

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

12	45601	X	32706	-0-	-12895	B	-0-	31503	3	504	4	N	635	16	0	540	1	197
								699	9									
01	39217	X	39217	-0-	-0-	B	-0-	38128	3	517	4	N	520	27	0	370	1	320
								572	9									
02	35855	X	35855	-0-	-0-	B	-0-	34816	3	444	4	N	541	139	0	554	1	168
								595	9									
03	37479	X	36349	-0-	-1130	B	-0-	35111	3	526	4	N	647	242	0	353	1	220
								712	9									
*04	39136	X	39136	-0-	-0-	B	-0-	38084	3	339	4	N	648	268	0	359	1	241
								713	9									
*05	37862	X	37862	-0-	-0-	B	-0-	37044	3	413	4	N	368	72	0	352	1	185
								405	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

12	13857	X	12825	-0-	-1032	B	-0-	68	1	12108	2	Y	590	616	1			217
								649	9									
01	12493	X	12493	-0-	-0-	B	-0-	66	1	11387	2	Y	813	816	1			214
								146	4	894	9							
02	10745	X	10745	-0-	-0-	B	-0-	57	1	9969	2	Y	654	675	1			193
								719	9									
03	11383	X	11383	-0-	-0-	B	-0-	56	1	10234	2	Y	764	816	1			141
								253	4	840	9							
*04	9555	X	9555	-0-	-0-	B	-0-	32	1	8967	2	Y	505	474	1			172
								556	9									
*05	9920	X	9920	-0-	-0-	B	-0-	15	1	9000	2	Y	571	565	1			178
								277	4	628	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

12	22242	X	22242	-0-	-0-	B	-0-	17383	3	2087	4	N	2520	68	0	2338	1	410
								2772	9									
01	0	W	18014	-0-	18014	B	18014	13546	3	2069	4	N	2181	73	0	1996	1	522
								2399	9									
02	0	W	16856	-0-	16856	B	34870	12865	3	1842	4	N	1954	81	0	2155	1	240
								2149	9									
03	50517	X	15647	-0-	-34870	B	-0-	11596	3	1855	4	N	1996	87	0	1968	1	181
								2196	9									
04	16440	X	12980	-0-	-3460	B	-0-	9252	3	1730	4	N	1816	49	0	1624	1	324
								1998	9									
05	16988	X	13017	-0-	-3971	B	-0-	9127	3	1954	4	N	1760	37	0	1778	1	269
								1936	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

12	43834	X	36449	-0-	-7385	B	-0-	36449	3			N	-0-					-0-
01	33562	X	33562	-0-	-0-	B	-0-	33554	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	32536	X	-0-	-0-	-32536	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	30298	-0-	30298	B	30298	30287	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	0	W	28001	-0-	28001	B	58299	27994	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*05	85817	X	27518	-0-	-58299	B	-0-	27515	3	3	9	N	3	3	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18365	X	18365	-0-	-0- B	-0-	474	1	17891	3	N	-0-					-0-
01	14839	X	14839	-0-	-0- B	-0-	500	1	14339	3	N	-0-					-0-
02	14672	X	-0-	-0-	-14672 B	-0-					N	-0-					-0-
03	18352	X	14174	-0-	-4178 B	-0-	535	1	13639	3	N	-0-					-0-
04	17760	X	13087	-0-	-4673 B	-0-	512	1	12575	3	N	-0-					-0-
05	18352	X	13207	-0-	-5145 B	-0-	528	1	12679	3	N	-0-					-0-

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
12	29419	X	28909	-0-	-510 B	-0-	28909	3			N	-0-					-0-
01	25174	X	25174	-0-	-0- B	-0-	25174	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592 B	-0-					N	-0-					-0-
03	23183	X	23183	-0-	-0- B	-0-	23183	3			N	-0-					-0-
*04	21743	X	21743	-0-	-0- B	-0-	21743	3			N	-0-					-0-
*05	22582	X	22582	-0-	-0- B	-0-	22582	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29016	X	-0-	-0-	-29016 B	-0-					N	-0-					148
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
02	1792	X	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					148
03	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					148
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18941	X	17026	-0-	-1915 B	-0-	17026	3			N	-0-					-0-
01	15926	X	15926	-0-	-0- B	-0-	15926	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	-0-	-0-	-8092 B	-0-					N	-0-					-0-
03	18724	X	17705	-0-	-1019 B	-0-	17532	3	173	9	N	157	157	0			-0-
*04	25759	X	25759	-0-	-0- B	-0-	25498	3	261	9	N	237	237	0			-0-
*05	19264	X	19264	-0-	-0- B	-0-	19140	3	124	9	N	113	113	0			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10515	X	10515	-0-	-0- B	-0-	10509	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	10189	X	10189	-0-	-0- B	-0-	10185	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	8568	X	-0-	-0-	-8568 B	-0-					N	-0-					-0-
03	10509	X	9005	-0-	-1504 B	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	8247	-0-	-1923 B	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	8053	-0-	-2456 B	-0-	8053	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55935	X	55935	-0-	-0- B	-0-	55935	3			N	-0-					-0-
01	54483	X	54483	-0-	-0- B	-0-	54483	3			N	-0-					-0-
02	45164	X	-0-	-0-	-45164 B	-0-					N	-0-					-0-
03	55924	X	45247	-0-	-10677 B	-0-	45247	3			N	-0-					-0-
04	54120	X	40850	-0-	-13270 B	-0-	40850	3			N	-0-					-0-
05	55924	X	39448	-0-	-16476 B	-0-	39448	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49441	X	49441	-0-	-0-	B	-0-	47252	3	847	4	N	1220	419	0	781	1	194
								1342	9									
01	42847	X	42847	-0-	-0-	B	-0-	41024	3	616	4	N	1097	222	0	745	1	324
								1207	9									
02	38545	X	38545	-0-	-0-	B	-0-	37031	3	590	4	N	840	220	0	542	1	402
								924	9									
03	49445	X	41095	-0-	-8350	B	-0-	39432	3	796	4	N	788	194	0	735	1	261
								867	9									
04	47850	X	37977	-0-	-9873	B	-0-	36476	3	552	4	N	863	148	0	716	1	260
								949	9									
05	49445	X	38621	-0-	-10824	B	-0-	37366	3	527	4	N	662	45	0	576	1	301
								728	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		33168	-0-	33168	B	33168	33168	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		33083	-0-	33083	B	66251	33082	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	66251					N	-0-					-0-
03	94945	X	28694	-0-	-66251	B	-0-	28693	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	32100	X	25269	-0-	-6831	B	-0-	25269	3			N	-0-					-0-
05	33170	X	24428	-0-	-8742	B	-0-	24428	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36662	X	36662	-0-	-0-	B	-0-	34667	3	919	4	N	978	190	0	763	1	202
								1076	9									
01	30806	X	30806	-0-	-0-	B	-0-	28209	3	1697	4	N	818	108	0	725	1	187
								900	9									
02	25666	X	25666	-0-	-0-	B	-0-	23389	3	1512	4	N	695	99	0	548	1	235
								765	9									
03	36673	X	24447	-0-	-12226	B	-0-	22224	3	1531	4	N	629	77	0	554	1	233
								692	9									
04	35490	X	24520	-0-	-10970	B	-0-	22896	3	997	4	N	570	63	0	549	1	191
								627	9									
05	36673	X	22873	-0-	-13800	B	-0-	21573	3	774	4	N	478	27	0	381	1	261
								526	9									

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29822	X	27497	-0-	-2325	B	-0-	26211	3	1073	4	N	194	55	0	195	1	138
								213	9									
01	27453	X	27453	-0-	-0-	B	-0-	26050	3	1073	4	N	300	138	0	178	1	122
								330	9									
02	24528	X	23843	-0-	-685	B	-0-	22407	3	1120	4	N	287	161	0	176	1	72
								316	9									
03	27156	X	25696	-0-	-1460	B	-0-	24213	3	1160	4	N	294	149	0			217
								323	9									
04	26280	X	23876	-0-	-2404	B	-0-	22735	3	1000	4	N	128	11	0	188	1	146
								141	9									
05	27156	X	24177	-0-	-2979	B	-0-	22921	3	1123	4	N	121	5	0	191	1	71
								133	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48222	X	48222	-0-	-0-	B	-0-	45744	3	841	4	N	1488	231	0	1093	1	481
								1637	9									
01	44068	X	44068	-0-	-0-	B	-0-	41728	3	933	4	N	1279	275	0	1281	1	204
								1407	9									
02	37093	X	37093	-0-	-0-	B	-0-	34609	3	823	4	N	1510	309	0	1101	1	304
								1661	9									
03	44919	X	39069	-0-	-5850	B	-0-	36975	3	662	4	N	1302	281	0	905	1	420
								1432	9									
04	43470	X	35520	-0-	-7950	B	-0-	33759	3	660	4	N	1001	201	0	939	1	281
								1101	9									
05	44919	X	35444	-0-	-9475	B	-0-	33757	3	687	4	N	909	120	0	754	1	316
								1000	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

12	28551	X	25553	-0-	-2998	B	-0-	25430	3	123	9	N	112	59	0			148
01	20924	X	20924	-0-	-0-	B	-0-	20823	3	101	9	N	92	43	0			197
02	22792	X	18958	-0-	-3834	B	-0-	18893	3	65	9	N	59	43	0			213
03	25234	X	18630	-0-	-6604	B	-0-	18547	3	2	4	N	74	34	0	186	1	67
								81	9									
04	0	W	16487	-0-	16487	B	16487	16437	3	50	9	N	45	23	0			89
05	0	W	17089	-0-	17089	B	33576	17006	3	18	4	N	59	18	0			130
								65	9									

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

12	13237	X	8313	-0-	-4924	B	-0-	7171	3	1142	9	N	1038	1038	0			-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	B	-0-	458	3	90	9	N	82	82	0			-0-
02	11592	X	-0-	-0-	-11592	B	-0-					N	-0-					-0-
03	12834	X	162	-0-	-12672	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	9860	X	-0-	-0-	-9860	B	-0-					N	-0-					-0-
05	8308	X	1219	-0-	-7089	B	-0-	734	3	70	4	N	377	1	0			376
								415	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

12	27342	X	17111	-0-	-10231	B	-0-	17099	3	12	9	N	11	11	0			55
01	7284	X	7284	-0-	-0-	B	-0-	7266	3	18	9	N	16	5	0			66
02	18480	X	8590	-0-	-9890	B	-0-	8582	3	8	9	N	7	7	0			66
03	0	W	226	-0-	226	B	226	226	3			N	-0-					66
04	0	W	22607	-0-	22607	B	22833	22584	3	2	4	N	19	14	0			71
								21	9									
05	0	W	32172	-0-	32172	B	55005	32039	3	133	9	N	121	13	0	132	1	47

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

12	11966	X	-0-	-0-	-11966	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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.		63	-0-	63	B	63	6	3	57	9	N	52	52	0			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

12	39942	X	39942	-0-	-0-	B	-0-	39942	3			N	-0-					-0-
01	36308	X	36308	-0-	-0-	B	-0-	36308	3			N	-0-					-0-
02	33404	X	-0-	-0-	-33404	B	-0-					N	-0-					-0-
03	37975	X	32367	-0-	-5608	B	-0-	32367	3			N	-0-					-0-
04	36750	X	29880	-0-	-6870	B	-0-	29880	3			N	-0-					-0-
05	37975	X	30057	-0-	-7918	B	-0-	30057	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11481	X	11481	-0-	-0- B	-0-	9340	3	2141	9	N	1946	1946	0			-0-
01	6107	X	3425	-0-	-2682 B	-0-	2732	3	693	9	N	630	630	0			-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	16627	-0-	16627 B	16627	13699	3	2928	9	N	2662	2662	0			-0-
04	0	W	12153	-0-	12153 B	28780	9905	3	2248	9	N	2044	2044	0			-0-
05	0	W	5124	-0-	5124 B	33904	3966	3	280	4	N	798	529	0			269
							878	9									

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
12	50592	X	37887	-0-	-12705 B	-0-	37885	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	34514	X	34514	-0-	-0- B	-0-	34511	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31240	X	31240	-0-	-0- B	-0-	31232	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*04	28627	X	28627	-0-	-0- B	-0-	28623	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*05	28527	X	28527	-0-	-0- B	-0-	28526	3	1	9	N	1	1	0			-0-

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
12	40796	X	33838	-0-	-6958 B	-0-	33650	3	188	9	N	171	82	0			199
01	30417	X	30417	-0-	-0- B	-0-	30275	3	142	9	N	129	19	0	179	1	130
02	29456	X	26390	-0-	-3066 B	-0-	26311	3	79	9	N	72	20	0			182
03	33852	X	28248	-0-	-5604 B	-0-	27779	3	195	4	N	249	56	0	177	1	198
							274	9									
04	0	W	26161	-0-	26161 B	26161	25731	3	389	4	N	37	41	0			194
							41	9									
05	0	W	27734	-0-	27734 B	53895	25987	3	1657	4	N	82	30	0	177	1	69
							90	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	13224	-0-	-4601 B	-0-	209	1	12233	2	Y	711	705	1			261
							782	9									
01	14120	X	14120	-0-	-0- B	-0-	200	1	13100	2	Y	745	810	1			196
							820	9									
02	11941	X	11941	-0-	-0- B	-0-	172	1	11118	2	Y	592	613	1			175
							651	9									
03	13268	X	11997	-0-	-1271 B	-0-	178	1	11213	2	Y	551	624	1			102
							606	9									
04	12840	X	10542	-0-	-2298 B	-0-	264	1	9707	2	Y	519	444	1			177
							571	9									
05	13268	X	10345	-0-	-2923 B	-0-	353	1	9187	2	Y	579	576	1			180
							168	4	637	9							

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79329	X	70214	-0-	-9115 B	-0-	68045	3	2169	9	N	1972	1905	0	13	1	54
01	59449	X	59449	-0-	-0- B	-0-	57600	3	1849	9	N	1681	1629	0	83	1	23
02	58072	X	53249	-0-	-4823 B	-0-	51672	3	1577	9	N	1434	1434	0			23
03	64294	X	58226	-0-	-6068 B	-0-	56694	3	1532	9	N	1393	1393	0			23
04	0	W	53396	-0-	53396 B	53396	51964	3	1432	9	N	1302	1302	0			23
05	0	W	53572	-0-	53572 B	106968	52340	3	1232	9	N	1120	1120	0			23

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	6753	-0-	-2733 B	-0-	5331	3	1422	9	N	1293	41	0	893	1	485
01	6009	X	6009	-0-	-0- B	-0-	4791	3	1218	9	N	1107	44	0	1257	1	291
02	6888	X	5820	-0-	-1068 B	-0-	4709	3	1111	9	N	1010	50	0	1111	1	140
03	7037	X	5367	-0-	-1670 B	-0-	4230	3	1137	9	N	1034	54	0	872	1	248
04	6540	X	4133	-0-	-2407 B	-0-	3087	3	1046	9	N	951	27	0	701	1	471
05	6758	X	4598	-0-	-2160 B	-0-	3511	3	1087	9	N	988	40	0	1122	1	297

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	17567	-0-	-4784	B	-0-	597	1	15087	3	N	1421	101	0	1419	1	220
								320	4	1563	9							
01	10328	X	10328	-0-	-0-	B	-0-	358	1	8186	3	N	1418	81	0	1254	1	303
								224	4	1560	9							
02	14896	X	13157	-0-	-1739	B	-0-	420	1	10593	3	N	1399	225	0	1062	1	415
								605	4	1539	9							
03	17577	X	15559	-0-	-2018	B	-0-	567	1	12441	3	N	1899	790	0	1237	1	287
								462	4	2089	9							
04	17010	X	13196	-0-	-3814	B	-0-	545	1	10893	3	N	1298	75	0	1037	1	473
								330	4	1428	9							
05	17577	X	11970	-0-	-5607	B	-0-	506	1	9584	3	N	1232	49	0	1493	1	163
								525	4	1355	9							

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46552	X	46552	-0-	-0-	B	-0-	46552	3			N	-0-					-0-
01	46086	X	46086	-0-	-0-	B	-0-	46086	3			N	-0-					-0-
02	37324	X	-0-	-0-	-37324	B	-0-					N	-0-					-0-
03	46562	X	40703	-0-	-5859	B	-0-	40703	3			N	-0-					-0-
04	45060	X	37047	-0-	-8013	B	-0-	37047	3			N	-0-					-0-
05	46562	X	36459	-0-	-10103	B	-0-	36459	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7213	X	7213	-0-	-0-	B	-0-	4437	3	1290	4	N	1351	1096	1			521
								1486	9									
01	2222	X	2222	-0-	-0-	B	-0-	1353	3	255	4	N	558	1	0	947	1	131
								614	9									
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	B	-0-					N	-0-					131
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	B	-0-					N	-0-					131
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					131
05	0	W	3888	-0-	3888	B	3888	1967	3	910	4	N	919	1	0	356	1	693
								1011	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24864	X	24864	-0-	-0-	B	-0-	24153	3	711	9	Y	646	328	0	359	1	137
01	20927	X	20927	-0-	-0-	B	-0-	20374	3	553	9	Y	503	123	0	335	1	182
02	20104	X	18072	-0-	-2032	B	-0-	17530	3	542	9	Y	493	116	0	377	1	182
03	24862	X	20409	-0-	-4453	B	-0-	19674	3	73	4	Y	602	108	0	526	1	150
								662	9									
04	24060	X	18450	-0-	-5610	B	-0-	18059	3	391	9	Y	355	81	0	329	1	95
05	24862	X	19007	-0-	-5855	B	-0-	18534	3	103	4	Y	336	23	0	260	1	148
								370	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30090	X	30090	-0-	-0-	B	-0-	219	1	28764	3	Y	1006	216	0	725	1	333
								1107	9									
01	23548	X	23548	-0-	-0-	B	-0-	210	1	22375	3	Y	875	70	0	752	1	386
								963	9									
02	19136	X	19136	-0-	-0-	B	-0-	175	1	18209	3	Y	684	64	0	707	1	299
								752	9									
03	30101	X	19690	-0-	-10411	B	-0-	217	1	18722	3	Y	683	52	0	738	1	192
								751	9									
04	29130	X	17083	-0-	-12047	B	-0-	144	1	16245	3	Y	631	35	0	582	1	206
								694	9									
05	30101	X	17500	-0-	-12601	B	-0-	162	1	16723	3	Y	559	29	0	485	1	251
								615	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76074	X	64377	-0-	-11697 B	-0-	60430	3	3947	9	N	3588	3588	0			159
01	57740	X	57740	-0-	-0- B	-0-	54378	3	3362	9	N	3056	2988	0			227
02	51161	X	51161	-0-	-0- B	-0-	48082	3	3079	9	N	2799	2799	0			227
03	54901	X	54901	-0-	-0- B	-0-	51900	3	3001	9	N	2728	2729	0			226
04	0	W	50700	-0-	50700 B	50700	48153	3	2547	9	N	2315	2314	0			227
05	0	W	52061	-0-	52061 B	102761	49945	3	2116	9	N	1924	1918	0	190	1	43

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

12	54281	X	51502	-0-	-2779 B	-0-	48727	3	957	4	N	1653	341	0	1100	1	580
							1818	9									
01	50313	X	50313	-0-	-0- B	-0-	48272	3	860	4	N	1074	29	0	1474	1	151
							1181	9									
02	48377	X	48377	-0-	-0- B	-0-	46150	3	756	4	N	1337	42	0	1117	1	329
							1471	9									
03	51491	X	49838	-0-	-1653 B	-0-	47764	3	832	4	N	1129	33	0	1096	1	329
							1242	9									
04	0	W	45212	-0-	45212 B	45212	43530	3	840	4	N	765	19	0	561	1	514
							842	9									
05	0	W	43626	-0-	43626 B	88838	41820	3	879	4	N	843	10	0	1132	1	215
							927	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

12	12896	X	10500	-0-	-2396 B	-0-	8874	3	1626	9	N	1478	73	0	1267	1	670
01	8445	X	8445	-0-	-0- B	-0-	7036	3	1409	9	N	1281	69	0	1507	1	375
02	7330	X	7330	-0-	-0- B	-0-	6152	3	1178	9	N	1071	70	0	1020	1	356
03	7906	X	7906	-0-	-0- B	-0-	6428	3	1478	9	N	1344	88	0	1035	1	577
*04	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	4807	3	1104	9	N	1004	20	0	920	1	641
*05	6349	X	6349	-0-	-0- B	-0-	5140	3	1209	9	N	1099	15	0	1520	1	205

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

12	24924	X	24708	-0-	-216 B	-0-	24708	3			N	-0-					75
01	24362	X	24362	-0-	-0- B	-0-	24362	3			N	-0-					75
02	21728	X	18480	-0-	-3248 B	-0-	18480	3			N	-0-					75
03	24707	X	19288	-0-	-5419 B	-0-	19288	3			N	-0-					75
04	23910	X	18514	-0-	-5396 B	-0-	18514	3			N	-0-					75
05	24707	X	12760	-0-	-11947 B	-0-	12760	3			N	-0-					75

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

12	19405	X	19405	-0-	-0- B	-0-	19405	3			N	-0-					-0-
01	16628	X	16628	-0-	-0- B	-0-	16628	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	-0-	-0-	-14672 B	-0-					N	-0-					-0-
03	19406	X	14815	-0-	-4591 B	-0-	14814	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	18780	X	13928	-0-	-4852 B	-0-	13928	3			N	-0-					-0-
05	19406	X	13589	-0-	-5817 B	-0-	13589	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

12	9034	X	9034	-0-	-0- B	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
01	12950	X	12950	-0-	-0- B	-0-	12950	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608 B	-0-					N	-0-					-0-
03	9025	X	9025	-0-	-0- B	-0-	9017	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*04	9355	X	9355	-0-	-0- B	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
*05	9107	X	9107	-0-	-0- B	-0-	9107	3			N	-0-					-0-

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
12	15562	X	13758	-0-	-1804 B	-0-	11546	3	2212	9	N	2011	2011	0			-0-
01	10477	X	10477	-0-	-0- B	-0-	8421	3	2056	9	N	1869	512	0	905	1	452
02	11508	X	9043	-0-	-2465 B	-0-	7320	3	1723	9	N	1566	14	0	1638	1	366
03	14167	X	9853	-0-	-4314 B	-0-	7953	3	1900	9	N	1727	18	0	1621	1	454
04	13320	X	8678	-0-	-4642 B	-0-	7019	3	1659	9	N	1508	16	0	1300	1	646
05	13764	X	8566	-0-	-5198 B	-0-	6967	3	1599	9	N	1454	11	0	1839	1	250

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

12	16399	X	12042	-0-	-4357 B	-0-	1181	1	9322	3	N	1262	54	0	1446	1	197
							151	4	1388	9							
01	9293	X	9293	-0-	-0- B	-0-	1187	1	6598	3	N	1070	39	0	1080	1	148
							331	4	1177	9							
02	10136	X	7775	-0-	-2361 B	-0-	776	1	5978	3	N	928	12	0	890	1	174
							1021	9									
03	13082	X	9532	-0-	-3550 B	-0-	653	1	7673	3	N	1096	11	0	1081	1	178
							1206	9									
04	11640	X	7790	-0-	-3850 B	-0-	142	1	6661	3	N	897	5	0	759	1	311
							987	9									
05	12028	X	7385	-0-	-4643 B	-0-	393	1	5955	3	N	943	9	0	1130	1	115
							1037	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

12	32634	X	32634	-0-	-0- B	-0-	32634	3			N	-0-					-0-
01	29261	X	29261	-0-	-0- B	-0-	29261	3			N	-0-					-0-
02	27552	X	-0-	-0-	-27552 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31310	X	25573	-0-	-5737 B	-0-	25573	3			N	-0-					-0-
04	30300	X	23132	-0-	-7168 B	-0-	23132	3			N	-0-					-0-
05	31310	X	23058	-0-	-8252 B	-0-	23058	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

12	11997	X	11106	-0-	-891 B	-0-	11106	3			N	-0-					-0-
01	11137	X	11137	-0-	-0- B	-0-	11135	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296 B	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	X	9942	-0-	-1156 B	-0-	9939	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	10770	X	9222	-0-	-1548 B	-0-	9220	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	11129	X	9247	-0-	-1882 B	-0-	9246	3	1	9	N	1	1	0			-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

12	7688	X	-0-	-0-	-7688 B	-0-					N	-0-					311
01	T. A.		9031	-0-	9031 B	9031	152	1	5590	3	N	2009	14	0	1990	1	316
							1079	4	2210	9							
02	T. A.		6755	-0-	6755 B	15786	261	1	4309	3	N	1200	13	0	1285	1	218
							865	4	1320	9							
03	T. A.		8317	-0-	8317 B	24103	213	1	5000	3	N	1518	1426	1			310
							1434	4	1670	9							
*04	29426	X	5323	-0-	-24103 B	-0-	285	1	2863	3	N	1168	1241	1			237
							890	4	1285	9							
05	7099	X	4703	-0-	-2396 B	-0-	272	1	2139	3	N	1185	1296	1			126
							988	4	1304	9							

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
12	27311	X	20575	-0-	-6736	B	-0-	20106	3	179	4	N	264	65	0	189	1	214
								290	9									
01	15264	X	15264	-0-	-0-	B	-0-	2	1	14866	3	N	235	57	0	180	1	212
								137	4	259	9							
02	19152	X	17722	-0-	-1430	B	-0-	17309	3	141	4	N	247	78	0	187	1	194
								272	9									
03	21421	X	13861	-0-	-7560	B	-0-	13574	3	96	4	N	174	73	0	168	1	127
								191	9									
04	19920	X	15516	-0-	-4404	B	-0-	15154	3	133	4	N	208	59	0	179	1	97
								229	9									
05	20584	X	16239	-0-	-4345	B	-0-	15849	3	164	4	N	205	47	0	176	1	79
								226	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53692	X	43371	-0-	-10321	B	-0-	182	1	42227	3	N	816	310	0	380	1	205
								64	4	898	9							
01	38977	X	38977	-0-	-0-	B	-0-	147	1	37787	3	N	667	148	0	532	1	192
								309	4	734	9							
02	35224	X	33572	-0-	-1652	B	-0-	126	1	32734	3	N	393	141	0	354	1	90
								280	4	432	9							
03	43369	X	31138	-0-	-12231	B	-0-	35	1	30011	3	N	689	107	0	536	1	136
								334	4	758	9							
04	41970	X	34487	-0-	-7483	B	-0-	6	1	32673	3	N	492	95	0	372	1	161
								1267	4	541	9							
05	43369	X	34172	-0-	-9197	B	-0-	32312	3	1326	4	N	485	73	0	369	1	204
								534	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35743	X	20919	-0-	-14824	B	-0-	283	1	17876	2	N	1271	1105	1			468
								1362	4	1398	9							
01	20710	X	20710	-0-	-0-	B	-0-	297	1	17954	2	N	1232	1299	1			401
								1104	4	1355	9							
02	17826	X	17826	-0-	-0-	B	-0-	304	1	15265	2	N	1096	1093	1			404
								1051	4	1206	9							
03	19801	X	19801	-0-	-0-	B	-0-	323	1	17338	2	N	1209	1439	1			174
								810	4	1330	9							
*04	17420	X	17420	-0-	-0-	B	-0-	279	1	14543	2	N	1296	941	1			529
								1172	4	1426	9							
*05	15783	X	15783	-0-	-0-	B	-0-	387	1	14585	2	N	737	928	1			338
								811	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60047	X	30014	-0-	-30033	B	-0-	24259	3	2720	4	N	2759	55	0	2827	1	739
								3035	9									
01	26550	X	26550	-0-	-0-	B	-0-	21457	3	2340	4	N	2503	56	0	2861	1	325
								2753	9									
02	31192	X	21437	-0-	-9755	B	-0-	17395	3	1865	4	N	1979	54	0	1963	1	287
								2177	9									
03	34534	X	20888	-0-	-13646	B	-0-	17076	3	1755	4	N	1870	46	0	1779	1	332
								2057	9									
04	29040	X	18493	-0-	-10547	B	-0-	15028	3	1605	4	N	1691	18	0	1796	1	209
								1860	9									
05	30008	X	17267	-0-	-12741	B	-0-	14065	3	1505	4	N	1543	11	0	1419	1	322
								1697	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

12	30008 X	24524	-0-	-5484	B	-0-	22765	3	1759	9	N	1599	1599	0			126
01	20278 X	20278	-0-	-0-	B	-0-	18536	3	1742	9	N	1584	1505	0			205
02	19180 X	17015	-0-	-2165	B	-0-	15416	3	1599	9	N	1454	1454	0			205
03	22444 X	17609	-0-	-4835	B	-0-	15985	3	1624	9	N	1476	1477	0			204
04	21720 X	15201	-0-	-6519	B	-0-	14226	3	975	9	N	886	866	0			224
05	22444 X	13940	-0-	-8504	B	-0-	13562	3	378	9	N	344	350	0	189	1	29

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

12	18259 X	12303	-0-	-5956	B	-0-	8828	3	1475	4	N	1818	1645	1			365
							2000	9									
01	13033 X	13033	-0-	-0-	B	-0-	9914	3	1402	4	N	1561	7	0	1655	1	264
							1717	9									
02	14028 X	11914	-0-	-2114	B	-0-	9294	3	1250	4	N	1245	4	0	1426	1	79
							1370	9									
03	16399 X	10138	-0-	-6261	B	-0-	7654	3	995	4	N	1354	5	0	1270	1	158
							1489	9									
04	12600 X	12428	-0-	-172	B	-0-	9925	3	1159	4	N	1222	4	0	1246	1	130
							1344	9									
05	13020 X	11094	-0-	-1926	B	-0-	8559	3	1165	4	N	1245	2	0	1072	1	301
							1370	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

12	14477 X	-0-	-0-	-14477	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14477 X	4280	-0-	-10197	B	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
02	13076 X	-0-	-0-	-13076	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14880 X	12363	-0-	-2517	B	-0-	12363	3			N	-0-					-0-
*04	11431 X	11431	-0-	-0-	B	-0-	11431	3			N	-0-					-0-
*05	12255 X	12255	-0-	-0-	B	-0-	12255	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

12	73811 X	30615	-0-	-43196	B	-0-	30615	3			N	-0-					-0-
01	36233 X	36233	-0-	-0-	B	-0-	36233	3			N	-0-					-0-
02	45332 X	-0-	-0-	-45332	B	-0-					N	-0-					-0-
03	50189 X	26751	-0-	-23438	B	-0-	26751	3			N	-0-					-0-
04	35070 X	23817	-0-	-11253	B	-0-	23817	3			N	-0-					-0-
05	36239 X	22937	-0-	-13302	B	-0-	22937	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19902	X	12932	-0-	-6970	B	-0-	11294	3	755	4	N	803	9	0	723	1	294
								883	9									
01	12723	X	12723	-0-	-0-	B	-0-	11255	3	681	4	N	715	12	0	734	1	263
								787	9									
02	15791	X	15791	-0-	-0-	B	-0-	14156	3	956	4	N	617	1	0	712	1	167
								679	9									
03	15841	X	12755	-0-	-3086	B	-0-	10648	3	799	4	N	1189	204	0	910	1	242
								1308	9									
*04	13998	X	13998	-0-	-0-	B	-0-	11937	3	803	4	N	1144	314	0	351	1	721
								1258	9									
*05	13014	X	13014	-0-	-0-	B	-0-	11209	3	770	4	N	941	183	0	1218	1	261
								1035	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75206	X	71548	-0-	-3658	B	-0-	71548	3			N	-0-					-0-
01	63769	X	63769	-0-	-0-	B	-0-	63769	3			N	-0-					-0-
02	63420	X	-0-	-0-	-63420	B	-0-					N	-0-					-0-
03	71548	X	55334	-0-	-16214	B	-0-	55332	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	69240	X	49738	-0-	-19502	B	-0-	49738	3			N	-0-					-0-
05	71548	X	49049	-0-	-22499	B	-0-	49049	3			N	-0-					-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18225	X	18225	-0-	-0-	B	-0-	16107	3	2118	9	N	1925	1925	0			-0-
01	7160	X	7160	-0-	-0-	B	-0-	6288	3	872	9	N	793	793	0			-0-
02	19908	X	-0-	-0-	-19908	B	-0-					N	-0-					-0-
03	46279	X	46279	-0-	-0-	B	-0-	35474	3	10805	9	N	9823	9823	0			-0-
*04	23499	X	23499	-0-	-0-	B	-0-	18162	3	5337	9	N	4852	4596	0	179	1	77
05	18228	X	9378	-0-	-8850	B	-0-	7549	3	1829	9	N	1663	1663	0			77

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
12	20243	X	12715	-0-	-7528	B	-0-	841	1	10938	3	Y	851	49	0	805	1	314
								936	9									
01	10044	X	10044	-0-	-0-	B	-0-	765	1	8544	3	Y	668	43	0	707	1	232
								735	9									
02	11256	X	9392	-0-	-1864	B	-0-	892	1	7790	3	Y	645	487	1			390
								710	9									
03	12462	X	9475	-0-	-2987	B	-0-	963	1	7840	3	Y	600	706	1			284
								12	4	660	9							
04	12060	X	8492	-0-	-3568	B	-0-	1096	1	6749	3	Y	588	607	1			265
								647	9									
05	12462	X	8445	-0-	-4017	B	-0-	1035	1	6730	3	Y	590	30	0	626	1	199
								31	4	649	9							

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29357	X	14467	-0-	-14890	B	-0-	206	1	12791	3	N	700	2	0	724	1	161
								700	4	770	9							
01	17762	X	17762	-0-	-0-	B	-0-	183	1	16138	3	N	754	5	0	721	1	189
								612	4	829	9							
02	16001	X	16001	-0-	-0-	B	-0-	10	1	14650	3	N	643	5	0	559	1	268
								634	4	707	9							
03	16971	X	16971	-0-	-0-	B	-0-	15579	3	759	4	N	575	44	0	714	1	85
								633	9									
*04	18181	X	18181	-0-	-0-	B	-0-	16513	3	696	4	N	884	30	0	722	1	217
								972	9									
*05	17179	X	17179	-0-	-0-	B	-0-	15841	3	631	4	N	643	17	0	712	1	131
								707	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	7028	-0-	-5961 B	-0-	6476	3	59	4	Y	448	29	0	478	1	190
							493	9									
01	5512	X	5512	-0-	-0- B	-0-	5067	3	14	4	Y	392	24	0	396	1	162
							431	9									
02	6160	X	3344	-0-	-2816 B	-0-	3078	3	266	9	Y	242	232	1			172
*03	7037	X	5148	-0-	-1889 B	-0-	4685	3	16	4	Y	406	360	1			218
							447	9									
*04	6810	X	3623	-0-	-3187 B	-0-	3263	3	64	4	Y	269	340	1			147
							296	9									
05	7037	X	3272	-0-	-3765 B	-0-	2946	3	17	4	Y	281	5	0	299	1	98
							309	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

12	22537	X	15129	-0-	-7408 B	-0-	15129	3			N	-0-					-0-
01	17032	X	17032	-0-	-0- B	-0-	17032	3			N	-0-					-0-
02	17220	X	15853	-0-	-1367 B	-0-	15853	3			N	-0-					-0-
03	19003	X	14330	-0-	-4673 B	-0-	14324	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	16470	X	14393	-0-	-2077 B	-0-	14393	3			N	-0-					-0-
05	17546	X	14125	-0-	-3421 B	-0-	14125	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

12	49321	X	49321	-0-	-0- B	-0-	49321	3			N	-0-					-0-
01	43633	X	43633	-0-	-0- B	-0-	43633	3			N	-0-					-0-
02	37912	X	34579	-0-	-3333 B	-0-	34579	3			N	-0-					-0-
03	41974	X	36252	-0-	-5722 B	-0-	36252	3			N	-0-					-0-
04	40620	X	32721	-0-	-7899 B	-0-	32721	3			N	-0-					-0-
05	41974	X	31909	-0-	-10065 B	-0-	31909	3			N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

12	11191	X	4938	-0-	-6253 B	-0-	268	1	3835	3	N	730	15	0	737	1	287
							32	4	803	9							
01	4890	X	4890	-0-	-0- B	-0-	348	1	3966	3	N	524	17	0	531	1	263
							576	9									
02	5908	X	2667	-0-	-3241 B	-0-	220	1	2078	3	N	335	1	0	357	1	240
							369	9									
03	6541	X	2774	-0-	-3767 B	-0-	106	1	2403	3	N	241	175	1			306
							265	9									
04	4770	X	2630	-0-	-2140 B	-0-	45	1	2034	3	N	501	375	1			432
							551	9									
05	4929	X	2648	-0-	-2281 B	-0-	62	1	2206	3	N	345	721	1			56
							380	9									

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

12	41571	X	-0-	-0-	-41571 B	-0-					N	-0-					-0-
01	41919	X	41919	-0-	-0- B	-0-	41919	3			N	-0-					-0-
02	27496	X	-0-	-0-	-27496 B	-0-					N	-0-					-0-
03	32798	X	25939	-0-	-6859 B	-0-	25939	3			N	-0-					-0-
04	31740	X	30485	-0-	-1255 B	-0-	30485	3			N	-0-					-0-
05	32798	X	25420	-0-	-7378 B	-0-	25420	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21514	X	18706	-0-	-2808 B	-0-	18154	3	203	4	N	317	370	1			164
							349	9									
01	4627	X	4627	-0-	-0- B	-0-	4555	3	19	4	N	48					212
							53	9									
02	18533	X	18533	-0-	-0- B	-0-	18153	3	121	4	N	235	1	0	356	1	90
							259	9									
03	8844	X	8844	-0-	-0- B	-0-	8638	3	55	4	N	137	10	0			217
							151	9									
*04	11585	X	11585	-0-	-0- B	-0-	11347	3	74	4	N	149	184	1			182
							164	9									
*05	10492	X	10492	-0-	-0- B	-0-	10309	3	48	4	N	123	179	1			126
							135	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

12	13392	X	11577	-0-	-1815 B	-0-	9984	3	1593	9	N	1448	1448	0			-0-
01	9357	X	9357	-0-	-0- B	-0-	7965	3	1392	9	N	1265	1265	0			-0-
02	9016	X	-0-	-0-	-9016 B	-0-					N	-0-					-0-
03	11687	X	6709	-0-	-4978 B	-0-	5837	3	872	9	N	793	793	0			-0-
04	11190	X	8436	-0-	-2754 B	-0-	7191	3	1245	9	N	1132	1132	0			-0-
05	11563	X	2739	-0-	-8824 B	-0-	2397	3	342	9	N	311	311	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

12	26505	X	16251	-0-	-10254 B	-0-	12520	3	1065	4	N	2424	23	0	1966	1	435
							2666	9									
01	20657	X	20657	-0-	-0- B	-0-	17296	3	3361	9	N	3055	2321	0	1075	1	94
02	18004	X	12249	-0-	-5755 B	-0-	10347	3	1902	9	N	1729	1729	0			94
03	22134	X	12304	-0-	-9830 B	-0-	10116	3	2188	9	N	1989	1732	0	175	1	176
04	19980	X	11516	-0-	-8464 B	-0-	9535	3	1981	9	N	1801	1746	0	173	1	58
05	20646	X	10653	-0-	-9993 B	-0-	8038	3	2615	9	N	2377	2250	0	175	1	10

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

12	49078	X	49078	-0-	-0- B	-0-	45304	3	2069	4	N	1550	488	0	952	1	424
							1705	9									
01	38618	X	38618	-0-	-0- B	-0-	35555	3	2130	4	N	848	98	0	1048	1	126
							933	9									
02	31997	X	31997	-0-	-0- B	-0-	28994	3	1917	4	N	987	89	0	715	1	309
							1086	9									
03	31000	X	31000	-0-	-0- B	-0-	27298	3	2890	4	N	738	67	0	719	1	261
							812	9									
*04	28185	X	28185	-0-	-0- B	-0-	25033	3	2500	4	N	593	77	0	562	1	215
							652	9									
*05	25097	X	25097	-0-	-0- B	-0-	22694	3	1820	4	N	530	33	0	571	1	141
							583	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

12	80600	X	-0-	-0-	-80600 B	-0-					N	-0-					181
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
02	3080	X	-0-	-0-	-3080 B	-0-					N	-0-					181
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35526	X	27274	-0-	-8252 B	-0-	25208	3	2066	9	N	1878	1878	0			41
01	23548	X	23548	-0-	-0- B	-0-	21518	3	2030	9	N	1845	1787	0			99
02	23128	X	20818	-0-	-2310 B	-0-	19073	3	1745	9	N	1586	1587	0			98
03	28737	X	21924	-0-	-6813 B	-0-	20183	3	1741	9	N	1583	1583	0			98
04	26400	X	23030	-0-	-3370 B	-0-	21442	3	1588	9	N	1444	1443	0			99
05	27280	X	21868	-0-	-5412 B	-0-	20307	3	1561	9	N	1419	1333	0	173	1	12

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

12	20429	X	14342	-0-	-6087 B	-0-	492	1	12420	3	N	1300	62	0	1267	1	158
							1430	9									
01	12055	X	12055	-0-	-0- B	-0-	1075	1	9746	3	N	1122	53	0	910	1	317
							1234	9									
02	9408	X	8336	-0-	-1072 B	-0-	549	1	6850	3	N	852	10	0	914	1	245
							937	9									
03	13888	X	9110	-0-	-4778 B	-0-	743	1	7376	3	N	901	6	0	890	1	250
							991	9									
04	13440	X	9271	-0-	-4169 B	-0-	688	1	7692	3	N	810	2	0	730	1	328
							891	9									
05	13888	X	7770	-0-	-6118 B	-0-	697	1	6248	3	N	750	940	1			138
							825	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

12	26505	X	19939	-0-	-6566 B	-0-	17527	3	2412	9	N	2193	2193	0			-0-
01	16988	X	16988	-0-	-0- B	-0-	14885	3	2103	9	N	1912	1811	0	70	1	31
02	15932	X	15187	-0-	-745 B	-0-	13223	3	1964	9	N	1785	1714	0	77	1	25
03	17639	X	15915	-0-	-1724 B	-0-	14034	3	1881	9	N	1710	1710	0	25	1	-0-
04	17070	X	14921	-0-	-2149 B	-0-	12920	3	427	4	N	1431	1431	0			-0-
							1574	9									
05	17639	X	14048	-0-	-3591 B	-0-	12368	3	1680	9	N	1527	1394	0	108	1	25

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

12	76477	X	31269	-0-	-45208 B	-0-	26747	3	4522	9	N	4111	4111	0			171
01	41447	X	38728	-0-	-2719 B	-0-	34505	3	4223	9	N	3839	3608	0	190	1	212
02	37436	X	8737	-0-	-28699 B	-0-	6557	3	77	4	N	1912	1834	0	188	1	102
							2103	9									
03	41726	X	30458	-0-	-11268 B	-0-	21625	3	1023	4	N	7100	6208	0	882	1	112
							7810	9									
04	37470	X	29300	-0-	-8170 B	-0-	21795	3	7505	9	N	6823	6823	0			112
05	38719	X	23373	-0-	-15346 B	-0-	17967	3	60	4	N	4860	4677	0	178	1	117
							5346	9									

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

12	8804	X	4398	-0-	-4406 B	-0-	3902	3	496	9	N	451	451	0			122
01	484	X	484	-0-	-0- B	-0-	360	3	124	9	N	113	113	0			122
02	5040	X	3941	-0-	-1099 B	-0-	3493	3	448	9	N	407	407	0			122
03	0	W	3317	-0-	3317 B	3317	2951	3	366	9	N	333	333	0			122
04	0	W	3480	-0-	3480 B	6797	3118	3	362	9	N	329	329	0			122
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	6797					N	-0-					122

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163060	X	-0-	-0-	-163060 B	-0-					N	-0-					250
01	T. A.		114792	-0-	114792 B	114792	111423	3	1270	4	N	1908	316	0	1651	1	191
							2099	9									
02	T. A.		154480	-0-	154480 B	269272	150005	3	1680	4	N	2541	449	0	1782	1	501
							2795	9									
03	T. A.		148943	-0-	148943 B	418215	20	1	140349	3	N	6222	4464	0	1857	1	402
							1730	4	6844	9							
04	T. A.		148385	-0-	148385 B	566600	139040	3	1082	4	N	7512	6361	0	1423	1	130
							8263	9									
*05	718937	X	152337	-0-	-566600 B	-0-	145310	3	1321	4	N	5187	4133	0	1051	1	133
							5706	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50375	X	23	-0-	-50352 B	-0-	23	3			N	-0-					181
01	36764	X	36764	-0-	-0- B	-0-	32986	3	1631	4	N	1952	65	0	1830	1	238
							2147	9									
02	56830	X	56830	-0-	-0- B	-0-	51736	3	2305	4	N	2535	112	0	2573	1	88
							2789	9									
03	44435	X	44435	-0-	-0- B	-0-	86	1	39824	3	N	1960	84	0	1821	1	143
							2369	4	2156	9							
*04	38241	X	38241	-0-	-0- B	-0-	35368	3	1260	4	N	1466	28	0	1431	1	150
							1613	9									
05	36766	X	33596	-0-	-3170 B	-0-	31449	3	765	4	N	1256	13	0	1291	1	102
							1382	9									

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51770	X	33238	-0-	-18532 B	-0-	32711	3	160	4	N	334	377	1			148
							367	9									
01	31853	X	31853	-0-	-0- B	-0-	31192	3	353	4	N	280	177	1			251
							308	9									
02	29820	X	15556	-0-	-14264 B	-0-	15134	3	255	4	N	152	20	0	188	1	195
							167	9									
03	0	W	20858	-0-	20858 B	20858	20321	3	232	4	N	277	87	0	181	1	204
							305	9									
04	0	W	33485	-0-	33485 B	54343	32508	3	399	4	N	525	121	0	350	1	258
							578	9									
05	0	W	30225	-0-	30225 B	84568	29607	3	288	4	N	300	25	0	357	1	176
							330	9									

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197160	X	-0-	-0-	-197160 B	-0-					N	-0-					174
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					174
02	T. A.		55465	-0-	55465 B	55465	54354	3	280	4	N	755	212	0	544	1	173
							831	9									
03	T. A.		164032	-0-	164032 B	219497	158999	3	1736	4	N	2997	1056	0	1785	1	329
							3297	9									
04	T. A.		160749	-0-	160749 B	380246	156596	3	1458	4	N	2450	1136	0	1400	1	243
							2695	9									
05	T. A.		147547	-0-	147547 B	527793	143637	3	1361	4	N	2317	1133	0	1230	1	197
							2549	9									

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
12	29109	X	23162	-0-	-5947 B	-0-	21849	3	1313	9	N	1194	1008	0	186	1	289
01	19728	X	19728	-0-	-0- B	-0-	18624	3	1104	9	N	1004	1004	0			289
02	20944	X	16733	-0-	-4211 B	-0-	15781	3	952	9	N	865	865	0			289
03	23157	X	16857	-0-	-6300 B	-0-	16054	3	803	9	N	730	730	0			289
04	22410	X	13904	-0-	-8506 B	-0-	13251	3	653	9	N	594	589	0	176	1	118
05	23157	X	13557	-0-	-9600 B	-0-	1	1	12793	3	N	694	653	0			159
							763	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21235	X	10273	-0-	-10962 B	-0-	9328	3	945	9	N	859	803	0	179	1	189
01	11057	X	11057	-0-	-0- B	-0-	9925	3	1132	9	N	1029	1029	0			189
02	10836	X	8516	-0-	-2320 B	-0-	7688	3	828	9	N	753	753	0			189
03	12741	X	8906	-0-	-3835 B	-0-	8038	3	868	9	N	789	789	0			189
04	10710	X	7659	-0-	-3051 B	-0-	6792	3	867	9	N	788	671	0	189	1	117
05	11067	X	7791	-0-	-3276 B	-0-	6937	3	854	9	N	776	673	0	179	1	41

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95232	X	-0-	-0-	-95232 B	-0-					N	-0-					434
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					434
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					434
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					434
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					434
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203050	X	21142	-0-	-181908 B	-0-	19828	3	665	4	N	590	22	0	540	1	584
							649	9									
01	25458	X	25458	-0-	-0- B	-0-	24138	3	707	4	N	557	34	0	736	1	371
							613	9									
*02	29344	X	19407	-0-	-9937 B	-0-	18619	3	108	4	N	618	3	0	537	1	449
							680	9									
03	32922	X	19972	-0-	-12950 B	-0-	18848	3	501	4	N	566	51	0	556	1	141
							623	9									
04	31860	X	27079	-0-	-4781 B	-0-	25713	3	669	4	N	634	41	0	527	1	207
							697	9									
05	25451	X	18852	-0-	-6599 B	-0-	17922	3	458	4	N	429	13	0	354	1	269
							472	9									

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
12	34286	X	23355	-0-	-10931 B	-0-	23355	3			N	-0-					-0-
01	20302	X	20302	-0-	-0- B	-0-	20302	3			N	-0-					-0-
02	20724	X	-0-	-0-	-20724 B	-0-					N	-0-					-0-
03	22909	X	14567	-0-	-8342 B	-0-	14558	3	9	9	N	8	8	0			-0-
04	22170	X	18729	-0-	-3441 B	-0-	18720	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	22909	X	14142	-0-	-8767 B	-0-	14138	3	4	9	N	4	4	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	18085	-0-	-2561	B	-0-	105	1	13220	3	N	2795	13	0	2747	1	495
								1685	4	3075	9							
01	15542	X	15542	-0-	-0-	B	-0-	250	1	11632	3	N	2498	16	0	2371	1	606
								912	4	2748	9							
02	11466	X	11466	-0-	-0-	B	-0-	8753	3	698	4	N	1832	15	0	2165	1	258
								2015	9									
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	B	-0-					N	-0-					258
*04	16176	X	16176	-0-	-0-	B	-0-	205	1	11635	3	N	3042	13	0	2498	1	789
								990	4	3346	9							
*05	16750	X	16750	-0-	-0-	B	-0-	278	1	12067	3	N	3032	9	0	3163	1	649
								1070	4	3335	9							

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39813	X	39813	-0-	-0-	B	-0-	39811	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	36182	X	36182	-0-	-0-	B	-0-	36182	3			N	-0-					-0-
02	13523	X	-0-	-0-	-13523	B	-0-					N	-0-					-0-
03	29284	X	29284	-0-	-0-	B	-0-	29284	3			N	-0-					-0-
*04	26679	X	26679	-0-	-0-	B	-0-	26679	3			N	-0-					-0-
*05	26058	X	26058	-0-	-0-	B	-0-	26058	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42625	X	1909	-0-	-40716	B	-0-	5	1	1437	3	N	343	4	0	534	1	360
								90	4	377	9							
01	11280	X	11280	-0-	-0-	B	-0-	140	1	7074	3	N	2131	25	0	1944	1	522
								1722	4	2344	9							
02	13920	X	13920	-0-	-0-	B	-0-	200	1	9064	3	N	2671	39	0	3039	1	115
								1718	4	2938	9							
03	8463	X	507	-0-	-7956	B	-0-	10	1	372	3	N	114	2	0			227
								125	9									
04	10920	X	814	-0-	-10106	B	-0-	539	3	100	4	N	159	2	0			384
								175	9									
05	11284	X	1785	-0-	-9499	B	-0-	1022	3	295	4	N	425	2	0	531	1	276
								468	9									

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40982	X	21528	-0-	-19454	B	-0-	17009	3	4519	9	N	4108	4109	0			354
01	T. A.		23175	-0-	23175	B	23175	17440	3	5735	9	N	5214	4910	0	179	1	479
02	45173	X	21998	-0-	-23175	B	-0-	16505	3	5493	9	N	4994	4742	0			731
*03	16405	X	16405	-0-	-0-	B	-0-	12916	3	3489	9	N	3172	3172	0			731
*04	1648	X	1648	-0-	-0-	B	-0-	1273	3	375	9	N	341	341	0			731
05	1643	X	546	-0-	-1097	B	-0-	220	3	326	9	N	296	289	0	191	1	406

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64201	X	32778	-0-	-31423	B	-0-	32736	3	28	4	N	13					179
								14	9									
01	38519	X	38519	-0-	-0-	B	-0-	38478	3	28	4	N	12					191
								13	9									
02	40994	X	40994	-0-	-0-	B	-0-	40958	3	26	4	N	9	1	0	171	1	28
								10	9									
03	41974	X	34501	-0-	-7473	B	-0-	34403	3	39	4	N	54	54	0			28
								59	9									
04	38850	X	36039	-0-	-2811	B	-0-	35946	3	25	4	N	62	23	0			67
								68	9									
05	38533	X	32854	-0-	-5679	B	-0-	32801	3	28	4	N	23	13	0			77
								25	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29326	X	19858	-0-	-9468 B	-0-	18369	3	1489	9	N	1354	1354	0			79
01	16790	X	16790	-0-	-0- B	-0-	15423	3	1367	9	N	1243	1204	0			118
02	17836	X	14966	-0-	-2870 B	-0-	13859	3	1107	9	N	1006	1006	0			118
03	21917	X	16181	-0-	-5736 B	-0-	14698	3	1483	9	N	1348	1348	0			118
04	19230	X	14346	-0-	-4884 B	-0-	13019	3	1327	9	N	1206	1206	0			118
05	19871	X	14807	-0-	-5064 B	-0-	12978	3	1829	9	N	1663	1445	0	168	1	168

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
12	30659	X	25921	-0-	-4738 B	-0-	24632	3	1289	9	N	1172	1172	0			54
01	21672	X	21672	-0-	-0- B	-0-	20607	3	1065	9	N	968	968	0			54
02	21542	X	19044	-0-	-2498 B	-0-	18144	3	900	9	N	818	818	0			54
03	23839	X	14174	-0-	-9665 B	-0-	13391	3	783	9	N	712	712	0			54
04	23070	X	18294	-0-	-4776 B	-0-	17435	3	859	9	N	781	781	0			54
05	23839	X	16453	-0-	-7386 B	-0-	15737	3	716	9	N	651	651	0			54

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
12	36115	X	22644	-0-	-13471 B	-0-	22608	3	36	9	N	33	33	0			69
01	21623	X	21623	-0-	-0- B	-0-	21620	3	3	9	N	3	3	0			69
02	18232	X	18232	-0-	-0- B	-0-	18232	3			N	-0-					69
03	18853	X	18853	-0-	-0- B	-0-	18853	3			N	-0-					69
*04	19526	X	19526	-0-	-0- B	-0-	18046	3	1480	9	N	1345	1345	0			69
*05	18935	X	18935	-0-	-0- B	-0-	17509	3	1426	9	N	1296	1265	0			100

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
12	38130	X	24340	-0-	-13790 B	-0-	23007	3	1333	9	N	1212	1212	0			275
01	21494	X	21494	-0-	-0- B	-0-	20311	3	1183	9	N	1075	1075	0			275
02	22341	X	17424	-0-	-4917 B	-0-	16353	3	1071	9	N	974	974	0			275
03	24490	X	18428	-0-	-6062 B	-0-	17557	3	871	9	N	792	792	0			275
04	23550	X	16973	-0-	-6577 B	-0-	16069	3	904	9	N	822	822	0			275
05	24335	X	17248	-0-	-7087 B	-0-	16098	3	1150	9	N	1045	852	0	192	1	276

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
12	52201	X	52201	-0-	-0- B	-0-	52198	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	48901	X	48901	-0-	-0- B	-0-	48892	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	35896	X	-0-	-0-	-35896 B	-0-					N	-0-					-0-
03	52204	X	40692	-0-	-11512 B	-0-	40684	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	50520	X	35953	-0-	-14567 B	-0-	35949	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	52204	X	35955	-0-	-16249 B	-0-	35952	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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
12	42873	X	28572	-0-	-14301 B	-0-	26162	3	2410	9	N	2191	2191	0			-0-
01	26986	X	26986	-0-	-0- B	-0-	24593	3	2393	9	N	2175	2132	0	33	1	10
02	26012	X	22488	-0-	-3524 B	-0-	20763	3	1725	9	N	1568	1568	0	10	1	-0-
03	30566	X	23471	-0-	-7095 B	-0-	21798	3	1673	9	N	1521	1233	0	213	1	75
04	27660	X	21649	-0-	-6011 B	-0-	19821	3	1828	9	N	1662	1663	0	74	1	-0-
05	28582	X	20636	-0-	-7946 B	-0-	19180	3	1456	9	N	1324	1324	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17081	X	14148	-0-	-2933 B	-0-	156	1	9849	3	N	2475	21	0	2492	1	519
							1420	4	2723	9							
01	10907	X	10907	-0-	-0- B	-0-	143	1	7734	3	N	1936	6	0	2142	1	307
							900	4	2130	9							
02	10871	X	10871	-0-	-0- B	-0-	185	1	8033	3	N	1775	7	0	1771	1	304
							700	4	1953	9							
03	11299	X	11299	-0-	-0- B	-0-	218	1	7645	3	N	2405	9	0	2294	1	406
							790	4	2646	9							
*04	9791	X	9791	-0-	-0- B	-0-	256	1	6658	3	N	1790	9	0	1794	1	393
							908	4	1969	9							
05	10044	X	9019	-0-	-1025 B	-0-	296	1	6323	3	N	1659	6	0	1773	1	273
							575	4	1825	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23591	X	11774	-0-	-11817 B	-0-	11113	3	302	4	N	326	365	1			94
							359	9									
01	12611	X	12611	-0-	-0- B	-0-	12007	3	286	4	N	289	174	1			209
							318	9									
02	13412	X	11476	-0-	-1936 B	-0-	11132	3	125	4	N	199	1	0	172	1	235
							219	9									
03	11780	X	7149	-0-	-4631 B	-0-	6717	3	241	4	N	174	10	0	187	1	212
							191	9									
*04	15251	X	15251	-0-	-0- B	-0-	14515	3	329	4	N	370	7	0	360	1	215
							407	9									
05	12710	X	10068	-0-	-2642 B	-0-	9686	3	165	4	N	197	1	0	176	1	235
							217	9									

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34875	X	13253	-0-	-21622 B	-0-	12568	3	268	4	N	379	384	1			166
							417	9									
01	17317	X	17317	-0-	-0- B	-0-	16414	3	475	4	N	389	373	1			182
							428	9									
02	11689	X	10129	-0-	-1560 B	-0-	9575	3	320	4	N	213	185	1			210
							234	9									
03	12533	X	12533	-0-	-0- B	-0-	12063	3	163	4	N	279	16	0	361	1	112
							307	9									
*04	17876	X	17876	-0-	-0- B	-0-	16988	3	482	4	N	369	7	0	349	1	125
							406	9									
*05	15366	X	15366	-0-	-0- B	-0-	14633	3	405	4	N	298	6	0	177	1	240
							328	9									

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38626	X	23291	-0-	-15335 B	-0-	17391	3	2805	4	N	2814	39	0	2860	1	422
							3095	9									
01	15944	X	15944	-0-	-0- B	-0-	12822	3	1439	4	N	1530	25	0	1434	1	493
							1683	9									
02	20331	X	16905	-0-	-3426 B	-0-	13162	3	1727	4	N	1833	31	0	2109	1	186
							2016	9									
03	22506	X	13175	-0-	-9331 B	-0-	10184	3	1359	4	N	1484	29	0	1283	1	358
							1632	9									
04	21780	X	8343	-0-	-13437 B	-0-	6403	3	894	4	N	951	11	0	1076	1	222
							1046	9									
05	22506	X	6007	-0-	-16499 B	-0-	4381	3	694	4	N	847	5	0	906	1	158
							932	9									

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
12	23002	X	16989	-0-	-6013 B	-0-	16	1	15684	3	N	622	553	1			141
							605	4	684	9							
01	31010	X	31010	-0-	-0- B	-0-	28972	3	778	4	N	1145	1107	1			179
							1260	9									
02	29757	X	29757	-0-	-0- B	-0-	28055	3	620	4	N	984	2	0	926	1	235
							1082	9									
03	11452	X	11452	-0-	-0- B	-0-	10485	3	442	4	N	477	71	0	547	1	94
							525	9									
04	10950	X	10341	-0-	-609 B	-0-	9437	3	439	4	N	423	72	0	358	1	87
							465	9									
05	11315	X	8737	-0-	-2578 B	-0-	7944	3	451	4	N	311	37	0	174	1	187
							342	9									

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160828	X	95232	-0-	-65596 B	-0-	94667	3	313	4	N	229	63	0	184	1	105
							252	9									
01	112733	X	112733	-0-	-0- B	-0-	111684	3	300	4	N	681	147	0	366	1	273
							749	9									
02	102118	X	101069	-0-	-1049 B	-0-	100319	3	280	4	N	427	157	0	365	1	178
							470	9									
03	112344	X	93111	-0-	-19233 B	-0-	92064	3	311	4	N	669	413	0	182	1	252
							736	9									
04	108720	X	88152	-0-	-20568 B	-0-	87123	3	351	4	N	616	314	0	344	1	210
							678	9									
05	112344	X	85366	-0-	-26978 B	-0-	82599	3	2237	4	N	482	220	0	337	1	135
							530	9									

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84103	X	45997	-0-	-38106 B	-0-	43900	3	930	4	N	1061	137	0	723	1	332
							1167	9									
01	51122	X	51122	-0-	-0- B	-0-	49126	3	872	4	N	1022	131	0	927	1	296
							1124	9									
02	53452	X	40727	-0-	-12725 B	-0-	39213	3	657	4	N	779	92	0	723	1	260
							857	9									
03	59179	X	40970	-0-	-18209 B	-0-	39093	3	729	4	N	1044	203	0	909	1	192
							1148	9									
04	57270	X	41523	-0-	-15747 B	-0-	39623	3	829	4	N	974	188	0	699	1	279
							1071	9									
05	51119	X	40540	-0-	-10579 B	-0-	39040	3	669	4	N	755	32	0	701	1	301
							831	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268088	X	98937	-0-	-169151 B	-0-	96871	3	963	4	N	1003	213	0	717	1	268
							1103	9									
01	208537	X	103317	-0-	-105220 B	-0-	101491	3	750	4	N	978	275	0	749	1	222
							1076	9									
02	138992	X	93745	-0-	-45247 B	-0-	92486	3	551	4	N	644	138	0	539	1	189
							708	9									
03	153884	X	86374	-0-	-67510 B	-0-	85123	3	449	4	N	729	304	0	361	1	253
							802	9									
04	148920	X	85263	-0-	-63657 B	-0-	83677	3	964	4	N	565	206	0	348	1	264
							622	9									
05	103323	X	82114	-0-	-21209 B	-0-	80812	3	860	4	N	402	150	0	353	1	163
							442	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83793	X	40695	-0-	-43098 B	-0-	40695	3	N	-0-			-0-
01	34069	X	34069	-0-	-0- B	-0-	34069	3	N	-0-			-0-
02	37968	X	-0-	-0-	-37968 B	-0-			N	-0-			-0-
03	43772	X	29547	-0-	-14225 B	-0-	29547	3	N	-0-			-0-
04	39390	X	25012	-0-	-14378 B	-0-	25012	3	N	-0-			-0-
05	40703	X	844	-0-	-39859 B	-0-	844	3	N	-0-			-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45849	X	25316	-0-	-20533 B	-0-	21758	3	N	1382	65	0	578
							1520	9					
							2038	4				1	
01	22283	X	22283	-0-	-0- B	-0-	19594	3	N	1368	91	0	402
							1505	9					
							1184	4				1	
02	24780	X	18722	-0-	-6058 B	-0-	16583	3	N	1087	89	0	319
							1196	9					
							943	4				1	
03	27776	X	18761	-0-	-9015 B	-0-	16519	3	N	1128	91	0	283
							1241	9					
							1001	4				1	
04	24510	X	17560	-0-	-6950 B	-0-	15523	3	N	994	16	0	196
							1093	9					
							944	4				1	
05	25327	X	16960	-0-	-8367 B	-0-	15065	3	N	918	10	0	210
							1010	9					
							885	4				1	

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102579	X	71094	-0-	-31485 B	-0-	70711	3	N	309	50	0	182
							340	9					
							43	4				1	
01	T. A.		75287	-0-	75287 B	75287	74984	3	N	243	72	0	158
							267	9					
							36	4				1	
02	143213	X	67926	-0-	-75287 B	-0-	67732	3	N	156	29	0	98
							172	9					
							22	4				1	
03	71083	X	65901	-0-	-5182 B	-0-	65482	3	N	295	193	0	200
							325	9					
							94	4					
04	72870	X	68453	-0-	-4417 B	-0-	68107	3	N	217	137	0	104
							239	9					
							107	4				1	
05	75299	X	63495	-0-	-11804 B	-0-	63210	3	N	174	101	0	177
							191	9					
							94	4					

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172608	X	103786	-0-	-68822 B	-0-	102992	3	N	374	60	0	190
							411	9					
							383	4				1	
01	36467	X	36467	-0-	-0- B	-0-	36219	3	N	107	8	0	289
							118	9					
							130	4					
02	120586	X	95740	-0-	-24846 B	-0-	94023	3	N	984	474	0	247
							1082	9					
							635	4				1	
03	0	W	91189	-0-	91189 B	91189	89419	3	N	1072	696	0	70
							1179	9					
							591	4				1	
04	0	W	109621	-0-	109621 B	200810	107901	3	N	1225	955	0	164
							1348	9					
							372	4				1	
05	0	W	107066	-0-	107066 B	307876	105706	3	N	881	579	0	110
							969	9					
							391	4				1	

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
12	143034	X	-0-	-0-	-143034 B	-0-					N	-0-					301
01	23472	X	23472	-0-	-0- B	-0-	23046	3	184	4	N	220	41	0	191	1	289
							242	9									
02	84595	X	53336	-0-	-31259 B	-0-	52207	3	484	4	N	586	99	0	543	1	233
							645	9									
03	79205	X	55325	-0-	-23880 B	-0-	53620	3	679	4	N	933	260	0	735	1	171
							1026	9									
04	0	W	68742	-0-	68742 B	68742	66828	3	833	4	N	983	273	0	695	1	186
							1081	9									
05	0	W	80449	-0-	80449 B	149191	78745	3	1052	4	N	593	31	0	530	1	218
							652	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27435	X	17046	-0-	-10389 B	-0-	17006	3	40	9	N	36	9	0			43
01	13993	X	13993	-0-	-0- B	-0-	13949	3	44	9	N	40	4	0			79
02	9579	X	9579	-0-	-0- B	-0-	9522	3	10	4	N	43	2	0			120
							47	9									
03	0	W	14361	-0-	14361 B	14361	14309	3	52	9	N	47	29	0			138
04	0	W	19247	-0-	19247 B	33608	19177	3	70	9	N	64	21	0			181
05	0	W	19511	-0-	19511 B	53119	19441	3	30	4	N	36	13	0	176	1	28
							40	9									

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100347	X	57831	-0-	-42516 B	-0-	57798	3	33	4	N	-0-					77
01	18347	X	18347	-0-	-0- B	-0-	18339	3	8	4	N	-0-					77
02	74834	X	74834	-0-	-0- B	-0-	74591	3	100	4	N	130	94	0			113
							143	9									
03	0	W	65627	-0-	65627 B	65627	65310	3	17	4	N	273	255	0			131
							300	9									
04	0	W	66536	-0-	66536 B	132163	66273	3	14	4	N	226	211	0			146
							249	9									
05	0	W	63130	-0-	63130 B	195293	63038	3	22	4	N	64	47	0			163
							70	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14993	X	14993	-0-	-0- B	-0-	9148	3	2305	4	N	3218	17	0	3046	1	755
							3540	9									
01	11597	X	11597	-0-	-0- B	-0-	95	1	6912	3	N	2095	15	0	2541	1	294
							2285	4	2305	9							
02	9996	X	7982	-0-	-2014 B	-0-	206	1	3918	3	N	1362	10	0	1399	1	247
							2360	4	1498	9							
03	15004	X	4675	-0-	-10329 B	-0-	200	1	2026	3	N	1172	6	0	889	1	524
							1160	4	1289	9							
04	14520	X	4293	-0-	-10227 B	-0-	60	1	2720	3	N	839	3	0	885	1	475
							590	4	923	9							
05	15004	X	5146	-0-	-9858 B	-0-	40	1	3219	3	N	1015	3	0	1203	1	284
							770	4	1117	9							

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
12	37634	X	17436	-0-	-20198 B	-0-	252	1	12306	3	N	2553	2373	1			527
							2070	4	2808	9							
01	18325	X	18325	-0-	-0- B	-0-	250	1	13426	3	N	2392	28	0	2538	1	353
							2018	4	2631	9							
02	19092	X	15467	-0-	-3625 B	-0-	10	1	11183	3	N	1985	1811	1			527
							2090	4	2184	9							
03	0	W	15750	-0-	15750 B	15750	11368	3	2117	4	N	2059	3	0	2349	1	234
							2265	9									
04	0	W	14900	-0-	14900 B	30650	10914	3	1901	4	N	1895	1	0	1599	1	529
							2085	9									
05	0	W	14012	-0-	14012 B	44662	10389	3	1665	4	N	1780	1946	1			363
							1958	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		74475	-0-	74475 B	74475	74181	3	101	4	Y	175	116	0	45	1	15
							193	9									
*04	T. A.		59196	-0-	59196 B	133671	59115	3	81	9	Y	74	75	0	13	1	1
05	14B2 EXT		54096	-0-	54096 B	187767	54033	3	63	9	Y	57	57	0			-0-

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175429	X	-0-	-0-	-175429 B	-0-					N	-0-					192
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					192
02	T. A.		11044	-0-	11044 B	11044	10633	3	228	4	N	166	43	0			315
							183	9									
03	T. A.		115049	-0-	115049 B	126093	111227	3	1756	4	N	1878	604	0	1270	1	319
							2066	9									
04	T. A.		113233	-0-	113233 B	239326	110659	3	967	4	N	1461	607	0	877	1	296
							1607	9									
05	T. A.		102834	-0-	102834 B	342160	100809	3	842	4	N	1075	338	0	882	1	151
							1183	9									

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1836	X	1836	-0-	-0- B	-0-	1826	3	1	4	Y	8					43
							9	9									
01	T. A.		105024	-0-	105024 B	105024	103800	3	506	4	Y	653	69	0	415	1	212
							718	9									
02	174143	X	69119	-0-	-105024 B	-0-	68431	3	120	4	Y	516	29	0	486	1	213
							568	9									
03	144894	X	144894	-0-	-0- B	-0-	143381	3	510	4	Y	912	370	0	630	1	125
							1003	9									
*04	145202	X	145202	-0-	-0- B	-0-	144200	3	412	4	Y	536	262	0	308	1	91
							590	9									
*05	123346	X	123346	-0-	-0- B	-0-	122298	3	310	4	Y	671	442	0	157	1	163
							738	9									

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
12	42067	X	22883	-0-	-19184 B	-0-	22836	3	29	4	N	16					125
							18	9									
01	26366	X	26366	-0-	-0- B	-0-	26317	3	30	4	N	17	1	0			141
							19	9									
02	28560	X	23997	-0-	-4563 B	-0-	23907	3	28	4	N	56	41	0			156
							62	9									
03	0	W	23575	-0-	23575 B	23575	23435	3	18	4	N	111	96	0			171
							122	9									
04	0	W	24923	-0-	24923 B	48498	24789	3	15	4	N	108	92	0			187
							119	9									
*05	71520	X	23022	-0-	-48498 B	-0-	22959	3	26	4	N	34	16	0	177	1	28
							37	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64735	X	64735	-0-	-0- B	-0-	64657	3	3	4	Y	68					86
							75	9									
01	T. A.		90865	-0-	90865 B	90865	90173	3	575	4	Y	106	34	0	132	1	26
							117	9									
02	162563	X	71698	-0-	-90865 B	-0-	71471	3	97	4	Y	118	62	0	58	1	24
							130	9									
03	105807	X	105807	-0-	-0- B	-0-	105408	3	73	4	Y	296	247	0	62	1	11
							326	9									
04	87930	X	84692	-0-	-3238 B	-0-	84445	3	19	4	Y	207	171	0	35	1	12
							228	9									
05	90861	X	72539	-0-	-18322 B	-0-	72424	3	12	4	Y	94	58	0	22	1	26
							103	9									

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42873	X	20129	-0-	-22744 B	-0-	20099	3	30	4	N	-0-					25
01	24078	X	24078	-0-	-0- B	-0-	24072	3	6	9	N	5					30
02	24717	X	21138	-0-	-3579 B	-0-	21138	3			N	-0-					30
03	24459	X	22730	-0-	-1729 B	-0-	22700	3	30	9	N	27	27	0			30
*04	25443	X	25443	-0-	-0- B	-0-	25423	3	20	9	N	18	8	0			40
05	24087	X	23611	-0-	-476 B	-0-	23593	3	3	4	N	14	5	0			49
							15	9									

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					103
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

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
12	88474	X	690	-0-	-87784 B	-0-	516	3	174	9	N	158	158	0			3
01	34410	X	-0-	-0-	-34410 B	-0-					N	-0-					3
02	11532	X	-0-	-0-	-11532 B	-0-					N	-0-					3
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	0	W	2812	-0-	2812 B	2812	1870	3	942	9	N	856	856	0			3

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
12	30938	X	22499	-0-	-8439 B	-0-	20017	3	2482	9	N	2256	2186	0			310
01	17786	X	17786	-0-	-0- B	-0-	16200	3	1586	9	N	1442	1370	0			382
02	23522	X	5272	-0-	-18250 B	-0-	4799	3	473	9	N	430	430	0			382
03	0	W	5769	-0-	5769 B	5769	5278	3	491	9	N	446	564	0			264
04	0	W	7078	-0-	7078 B	12847	6024	3	1054	9	N	958	780	0	178	1	264
05	0	W	7035	-0-	7035 B	19882	6289	3	746	9	N	678	678	0			264

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

12	96286	X	-0-	-0-	-96286 B	-0-					N	-0-					109
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
03	T. A.		46919	-0-	46919 B	46919	45809	3	396	4	N	649	264	0	182	1	312
							714	9									
04	T. A.		105714	-0-	105714 B	152633	103432	3	808	4	N	1340	607	0	871	1	174
							1474	9									
05	T. A.		92225	-0-	92225 B	244858	90805	3	636	4	N	713	157	0	528	1	202
							784	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

12	76632	X	73654	-0-	-2978 B	-0-	70351	3	1707	4	N	1451	764	0	563	1	325
							1596	9									
01	62472	X	62472	-0-	-0- B	-0-	59740	3	1816	4	N	833	233	0	720	1	205
							916	9									
02	51755	X	51755	-0-	-0- B	-0-	49341	3	1647	4	N	697	212	0	365	1	325
							767	9									
03	0	W	54125	-0-	54125 B	54125	51539	3	1829	4	N	688	183	0	537	1	293
							757	9									
04	0	W	47866	-0-	47866 B	101991	45947	3	1399	4	N	473	197	0	372	1	197
							520	9									
*05	150703	X	48712	-0-	-101991 B	-0-	47244	3	930	4	N	489	158	0	293	1	235
							538	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

12	70556	X	-0-	-0-	-70556 B	-0-					N	-0-					87
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
03	T. A.		48518	-0-	48518 B	48518	47405	3	433	4	N	618	224	0	358	1	123
							680	9									
04	T. A.		86724	-0-	86724 B	135242	85032	3	651	4	N	946	367	0	533	1	169
							1041	9									
05	T. A.		70712	-0-	70712 B	205954	69509	3	534	4	N	608	194	0	350	1	233
							669	9									

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

12	63240	X	-0-	-0-	-63240 B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		32351	-0-	32351 B	32351	32145	3	32	4	N	158	32	0			126
							174	9									
03	T. A.		80938	-0-	80938 B	113289	80659	3	5	4	N	249	242	0			133
							274	9									
04	T. A.		69240	-0-	69240 B	182529	69067	3	173	9	N	157	157	0			133
05	T. A.		56224	-0-	56224 B	238753	56203	3	2	4	N	17	15	0			135
							19	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46717	X	21797	-0-	-24920 B	-0-	18972	3	1	4	N	2567	2568	0			172
							2824	9									
01	35588	X	18421	-0-	-17167 B	-0-	16048	3	65	4	N	2098	1912	0			358
							2308	9									
02	19628	X	12238	-0-	-7390 B	-0-	10632	3	1606	9	N	1460	1460	0			358
03	21793	X	11674	-0-	-10119 B	-0-	9944	3	1730	9	N	1573	1215	0	358	1	358
04	21090	X	10234	-0-	-10856 B	-0-	8989	3	1245	9	N	1132	1132	0			358
05	21793	X	9868	-0-	-11925 B	-0-	8715	3	1153	9	N	1048	946	0	186	1	274

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250697	X	19090	-0-	-231607 B	-0-	19047	3	30	4	N	12					176
							13	9									
01	26133	X	23705	-0-	-2428 B	-0-	23660	3	17	4	N	25	175	1			26
							28	9									
02	19034	X	19034	-0-	-0- B	-0-	18993	3	28	4	N	12					38
							13	9									
03	18492	X	18492	-0-	-0- B	-0-	18435	3	28	4	N	26	15	0			49
							29	9									
*04	19984	X	19984	-0-	-0- B	-0-	19939	3	25	4	N	18	1	0			66
							20	9									
*05	18287	X	18287	-0-	-0- B	-0-	18238	3	30	4	N	17	1	0			82
							19	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219170	X	-0-	-0-	-219170 B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		60323	-0-	60323 B	60323	60154	3	169	9	N	154	154	0			-0-
*04	14B2 EXT		45875	-0-	45875 B	106198	45792	3	83	9	N	75	75	0			-0-
05	14B2 EXT		44771	-0-	44771 B	150969	44771	3			N	-0-					127

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74493	X	50936	-0-	-23557 B	-0-	153	1	46294	3	N	3702	198	0	3678	1	789
							417	4	4072	9							
01	41278	X	41278	-0-	-0- B	-0-	217	1	37393	3	N	3281	245	0	2862	1	963
							59	4	3609	9							
*02	41664	X	35234	-0-	-6430 B	-0-	185	1	32256	3	N	2539	231	0	2549	1	722
							2793	9									
03	52111	X	22823	-0-	-29288 B	-0-	126	1	20694	3	N	1821	58	0	1617	1	345
							2003	9									
04	49290	X	5350	-0-	-43940 B	-0-	4	1	4682	3	N	495	9	0			831
							119	4	545	9							
*05	61919	X	61919	-0-	-0- B	-0-	153	1	57586	3	N	3800	80	0	4058	1	493
							4180	9									

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
12	203577	X	78092	-0-	-125485 B	-0-	78092	3			N	-0-					-0-
01	72230	X	69076	-0-	-3154 B	-0-	69076	3			N	-0-					-0-
02	59489	X	53072	-0-	-6417 B	-0-	53072	3			N	-0-					-0-
03	0	W	53610	-0-	53610 B	53610	53610	3			N	-0-					-0-
04	0	W	47159	-0-	47159 B	100769	47159	3			N	-0-					-0-
05	0	W	44187	-0-	44187 B	144956	44187	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161076	X	95707	-0-	-65369 B	-0-	95707	3			N	-0-					-0-
01	161076	X	83111	-0-	-77965 B	-0-	83111	3			N	-0-					-0-
02	106596	X	66645	-0-	-39951 B	-0-	66645	3			N	-0-					-0-
03	105803	X	68324	-0-	-37479 B	-0-	68324	3			N	-0-					-0-
04	92610	X	61115	-0-	-31495 B	-0-	61115	3			N	-0-					-0-
05	95697	X	58775	-0-	-36922 B	-0-	58775	3			N	-0-					-0-

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
12	30256	X	14294	-0-	-15962 B	-0-	57	1	10488	3	N	1949	5	0	2238	1	266
							1605	4	2144	9							
01	30256	X	16334	-0-	-13922 B	-0-	80	1	12005	3	N	2226	8	0	2105	1	379
							1800	4	2449	9							
02	20860	X	10780	-0-	-10080 B	-0-	220	1	7176	3	N	1549	6	0	1786	1	136
							1680	4	1704	9							
03	0	W	12753	-0-	12753 B	12753	145	1	7817	3	N	3083	7	0	2588	1	624
							1400	4	3391	9							
04	0	W	23987	-0-	23987 B	36740	10	1	17907	3	N	5518	5153	0	885	1	104
							6070	9									
05	0	W	26154	-0-	26154 B	62894	19145	3	7009	9	N	6372	6273	0	178	1	25

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
12	35371	X	24037	-0-	-11334 B	-0-	74	1	18301	3	N	3338	3	0	3399	1	393
							1990	4	3672	9							
01	29605	X	21377	-0-	-8228 B	-0-	125	1	15635	3	N	3120	25	0	3036	1	452
							2185	4	3432	9							
02	19152	X	13545	-0-	-5607 B	-0-	188	1	9847	3	N	2045	19	0	2368	1	110
							1260	4	2250	9							
03	24025	X	16309	-0-	-7716 B	-0-	145	1	11435	3	N	2854	26	0	2159	1	779
							1590	4	3139	9							
*04	34848	X	34848	-0-	-0- B	-0-	26974	3	45	4	N	7117	6451	0	1230	1	215
							7829	9									
*05	35367	X	35367	-0-	-0- B	-0-	27463	3	70	4	N	7122	6954	0	355	1	28
							7834	9									

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79949	X	26362	-0-	-53587 B	-0-	26362	3			N	-0-					-0-
01	58001	X	26782	-0-	-31219 B	-0-	26782	3			N	-0-					-0-
02	41287	X	25250	-0-	-16037 B	-0-	25250	3			N	-0-					-0-
03	0	W	24530	-0-	24530 B	24530	24530	3			N	-0-					-0-
04	0	W	27563	-0-	27563 B	52093	27563	3			N	-0-					-0-
05	0	W	24066	-0-	24066 B	76159	24066	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42377	X	31566	-0-	-10811 B	-0-	23545	3	8021	9	N	7292	7292	0			-0-
01	33666	X	31779	-0-	-1887 B	-0-	23868	3	7911	9	N	7192	7192	0			-0-
02	27036	X	27036	-0-	-0- B	-0-	20170	3	6866	9	N	6242	6242	0			-0-
03	31558	X	12856	-0-	-18702 B	-0-	10952	3	1904	9	N	1731	1731	0			-0-
04	30750	X	-0-	-0-	-30750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31775	X	-0-	-0-	-31775 B	-0-					N	59					59

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186465	X	74534	-0-	-111931 B	-0-	74534	3	N	-0-			-0-
01	186465	X	69884	-0-	-116581 B	-0-	69884	3	N	-0-			-0-
02	168420	X	55887	-0-	-112533 B	-0-	55887	3	N	-0-			-0-
03	87792	X	57898	-0-	-29894 B	-0-	57898	3	N	-0-			-0-
04	0	W	51244	-0-	51244 B	51244	51244	3	N	-0-			-0-
05	0	W	49438	-0-	49438 B	100682	49438	3	N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211296	X	81637	-0-	-129659 B	-0-	81637	3	N	-0-			-0-
01	211296	X	8720	-0-	-202576 B	-0-	8720	3	N	-0-			-0-
02	190848	X	73856	-0-	-116992 B	-0-	73856	3	N	-0-			-0-
03	211296	X	78755	-0-	-132541 B	-0-	78755	3	N	-0-			-0-
04	0	W	62424	-0-	62424 B	62424	62424	3	N	-0-			-0-
*05	119522	X	57098	-0-	-62424 B	-0-	57098	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184419	X	34157	-0-	-150262 B	-0-	33261	3	N	106	56	0	144
							117	9					
							779	4					
01	184419	X	91768	-0-	-92651 B	-0-	90096	3	N	398	279	0	90
							438	9			173	1	
							1234	4					
02	166572	X	80958	-0-	-85614 B	-0-	79157	3	N	385	334	0	141
							424	9					
							1377	4					
03	184419	X	76842	-0-	-107577 B	-0-	74979	3	N	303	270	0	174
							333	9					
							1530	4					
04	88800	X	64853	-0-	-23947 B	-0-	63255	3	N	220	180	0	33
							242	9			181	1	
							1356	4					
05	91760	X	63165	-0-	-28595 B	-0-	62083	3	N	141	105	0	69
							155	9					
							927	4					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52545	X	-0-	-0-	-52545 B	-0-			N	-0-			100
01	52545	X	-0-	-0-	-52545 B	-0-			N	-0-			100
02	47460	X	-0-	-0-	-47460 B	-0-			N	-0-			100
03	52545	X	-0-	-0-	-52545 B	-0-			N	-0-			100
04	50850	X	-0-	-0-	-50850 B	-0-			N	-0-			100
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	36	136	1	-0-

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63891	X	19600	-0-	-44291 B	-0-	15047	3	N	4139	4139	0	174
							4553	9					
01	63891	X	21841	-0-	-42050 B	-0-	17082	3	N	4326	4326	0	174
							4759	9					
02	57708	X	22225	-0-	-35483 B	-0-	16799	3	N	4933	4522	0	407
							5426	9			178	1	
03	14976	X	14976	-0-	-0- B	-0-	11512	3	N	3149	3148	0	408
							3464	9					
04	21150	X	6825	-0-	-14325 B	-0-	5471	3	N	1231	1232	0	407
							1354	9					
05	24614	X	80	-0-	-24534 B	-0-	4	3	N	69	10	0	300
							76	9			166	1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 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
12	101835	X	12963	-0-	-88872 B	-0-	11897	3	455	4	N	555	15	0	563	1	291
							611	9									
01	101835	X	9283	-0-	-92552 B	-0-	8644	3	115	4	N	476	13	0	366	1	388
							524	9									
02	91980	X	11390	-0-	-80590 B	-0-	10670	3	105	4	N	559	19	0	736	1	192
							615	9									
03	17825	X	9111	-0-	-8714 B	-0-	8551	3	128	4	N	393	9	0	361	1	215
							432	9									
04	12810	X	9039	-0-	-3771 B	-0-	8544	3	48	4	N	406	4	0	528	1	89
							447	9									
05	12958	X	7680	-0-	-5278 B	-0-	7320	3	68	4	N	265	2	0	178	1	174
							292	9									

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
12	734871	X	29934	-0-	-704937 B	-0-	28215	3	1255	4	N	422	151	0	249	1	127
							464	9									
01	123938	X	-0-	-0-	-123938 B	-0-					N	3					130
02	111944	X	72289	-0-	-39655 B	-0-	68916	3	2187	4	N	1078	1001	0	187	1	20
							1186	9									
03	123938	X	59996	-0-	-63942 B	-0-	59203	3	793	9	N	721	721	0	20	1	-0-
*04	49356	X	49356	-0-	-0- B	-0-	48991	3	186	4	N	163	76	0	31	1	56
							179	9									
05	80042	X	43510	-0-	-36532 B	-0-	43103	3	230	4	N	161	37	0	153	1	27
							177	9									

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
12	705896	X	36039	-0-	-669857 B	-0-	33850	3	2035	4	N	140	134	0	5	1	3
							154	9									
01	142569	X	-0-	-0-	-142569 B	-0-					N	-0-					3
02	128772	X	61692	-0-	-67080 B	-0-	58543	3	2878	4	N	246	231	0	14	1	4
							271	9									
03	142569	X	48517	-0-	-94052 B	-0-	46885	3	1434	4	N	180	152	0	20	1	12
							198	9									
*04	36957	X	36957	-0-	-0- B	-0-	36865	3	92	9	N	84	53	0	23	1	20
05	68293	X	33188	-0-	-35105 B	-0-	33021	3	167	9	N	152	27	0	117	1	28

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215605	X	20513	-0-	-195092 B	-0-	18043	3	2275	4	N	177	86	0	113	1	43
							195	9									
01	215605	X	-0-	-0-	-215605 B	-0-					N	-0-					43
02	194740	X	69125	-0-	-125615 B	-0-	65999	3	2236	4	N	809	524	0	254	1	74
							890	9									
03	56837	X	56837	-0-	-0- B	-0-	54668	3	1406	4	N	694	360	0	268	1	140
							763	9									
*04	44551	X	44551	-0-	-0- B	-0-	43115	3	1202	4	N	213	127	0	170	1	56
							234	9									
05	76539	X	41469	-0-	-35070 B	-0-	38511	3	2748	4	N	191	66	0	153	1	28
							210	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199485	X	38110	-0-	-161375 B	-0-	38110	3			N	-0-					-0-
01	33480	X	27923	-0-	-5557 B	-0-	27923	3			N	-0-					-0-
02	42446	X	42446	-0-	-0- B	-0-	42446	3			N	-0-					-0-
03	0	W	34935	-0-	34935 B	34935	34935	3			N	-0-					-0-
04	0	W	27508	-0-	27508 B	62443	27508	3			N	-0-					-0-
*05	88863	X	26420	-0-	-62443 B	-0-	26420	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 13631 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	11594					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	11594					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	11594					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	11594					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	11594					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	11594					N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363562	X	13530	-0-	-350032	B	-0-	13530	3			N	-0-					-0-
01	11340	X	11340	-0-	-0-	B	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8932	-0-	-0-	B	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
03	8513	X	8513	-0-	-0-	B	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
*04	9538	X	9538	-0-	-0-	B	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
*05	9367	X	9367	-0-	-0-	B	-0-	9366	3	1	4	N	-0-					-0-

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
12	106702	X	22562	-0-	-84140	B	-0-	264	1	16681	3	N	2856	20	0	2920	1	376
								2475	4	3142	9							
01	39232	X	25775	-0-	-13457	B	-0-	260	1	20120	3	N	2623	25	0	2729	1	245
								2510	4	2885	9							
02	33404	X	24345	-0-	-9059	B	-0-	40	1	19555	3	N	2334	26	0	2187	1	366
								2183	4	2567	9							
03	36983	X	23054	-0-	-13929	B	-0-	10	1	17986	3	N	2492	50	0	2507	1	301
								2317	4	2741	9							
04	24930	X	24683	-0-	-247	B	-0-	10	1	20231	3	N	2192	41	0	2137	1	315
								2031	4	2411	9							
05	26939	X	22729	-0-	-4210	B	-0-	10	1	18635	3	N	1967	21	0	1934	1	327
								1920	4	2164	9							

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520659	X	17191	-0-	-503468	B	-0-	187	1	13238	3	N	1887	1741	1			330
								1690	4	2076	9							
01	30598	X	15513	-0-	-15085	B	-0-	170	1	12377	3	N	1470	4	0	1481	1	315
								1349	4	1617	9							
02	25172	X	7995	-0-	-17177	B	-0-	58	1	6537	3	N	670	2	0	737	1	246
								663	4	737	9							
03	20088	X	16587	-0-	-3501	B	-0-	63	1	13205	3	N	1589	21	0	1443	1	371
								1571	4	1748	9							
04	16650	X	16417	-0-	-233	B	-0-	13607	3	1231	4	N	1435	7	0	1428	1	371
								1579	9									
05	17205	X	15918	-0-	-1287	B	-0-	13247	3	1227	4	N	1313	4	0	1411	1	269
								1444	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46190	X	-0-	-0-	-46190	B	-0-					N	-0-					184
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	17	158	1			43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					43
*05	18520	X	18520	-0-	-0-	B	-0-	14321	3	4199	9	N	3817	3860	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592872	X	31200	-0-	-561672 B	-0-	30899	3	133	4	N	153	106	0	37	1	22
							168	9									
01	186310	X	-0-	-0-	-186310 B	-0-					N	1					23
02	168280	X	55389	-0-	-112891 B	-0-	53644	3	1478	4	N	243	190	0	62	1	14
							267	9									
03	186310	X	49222	-0-	-137088 B	-0-	48427	3	560	4	N	214	140	0	57	1	31
							235	9									
04	180300	X	39408	-0-	-140892 B	-0-	38744	3	664	9	N	604	41	0	230	1	364
05	186310	X	34864	-0-	-151446 B	-0-	34568	3	296	9	N	269	20	0	558	1	55

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 11238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		89561	-0-	89561 B	858218	86248	3	2765	4	N	498	399	0	74	1	40
							548	9									
01	T. A.		51024	-0-	51024 B	909242	49699	3	939	4	N	351	278	0	70	1	43
							386	9									
02	T. A.		80173	-0-	80173 B	989415	76383	3	2928	4	N	784	614	0	182	1	31
							862	9									
03	T. A.		77424	-0-	77424 B	1066839	73102	3	4055	4	N	243	188	0	61	1	25
							267	9									
04	T. A.		65650	-0-	65650 B	1132489	62243	3	3266	4	N	128	120	0	30	1	3
							141	9									
05	T. A.		61832	-0-	61832 B	1194321	59171	3	2581	4	N	73	65	0	9	1	2
							80	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		74095	-0-	74095 B	684715	67061	3	5703	4	N	1210	204	0	808	1	408
							1331	9									
01	0	W	42927	-0-	42927 B	727642	40383	3	1613	4	N	846	151	0	692	1	411
							931	9									
02	0	W	69686	-0-	69686 B	797328	64794	3	3491	4	N	1274	349	0	1168	1	168
							1401	9									
03	0	W	64773	-0-	64773 B	862101	59881	3	3988	4	N	822	119	0	551	1	320
							904	9									
04	0	W	57116	-0-	57116 B	919217	53220	3	3186	4	N	645	80	0	660	1	225
							710	9									
05	0	W	49901	-0-	49901 B	969118	48545	3	770	4	N	533	42	0	603	1	113
							586	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		31494	-0-	31494 B	728986	29197	3	1806	4	Y	446	163	0	301	1	133
							491	9									
01	728986	X	-0-	-0-	-728986 B	-0-					Y	6					139
02	62324	X	62324	-0-	-0- B	-0-	57337	3	2728	4	Y	2054	961	0	947	1	285
							2259	9									
*03	63471	X	63471	-0-	-0- B	-0-	56732	3	5214	4	Y	1386	805	0	622	1	244
							1525	9									
*04	0	W	55104	-0-	55104 B	55104	52538	3	2272	4	Y	267	70	0	314	1	127
							294	9									
05	0	W	47960	-0-	47960 B	103064	44874	3	2912	4	Y	158	33	0	224	1	28
							174	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		117940	-0-	117940	B	956884	109882	3	5745	4	N	2103	318	0	1518	1	724
								2313	9									
01	0	W	42313	-0-	42313	B	999197	40083	3	1218	4	N	920	146	0	1040	1	458
								1012	9									
02	0	W	103775	-0-	103775	B	1102972	99826	3	1500	4	N	2226	533	0	1843	1	308
								2449	9									
*03	1200269	X	97297	-0-	-1102972	B	-0-	95368	3	1929	9	N	1754	163	0	1175	1	724
*04	100909	X	100909	-0-	-0-	B	-0-	99456	3	138	4	N	1195	123	0	1369	1	427
								1315	9									
*05	92765	X	92765	-0-	-0-	B	-0-	91622	3	1143	9	N	1039	63	0	1178	1	225

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		59046	-0-	59046	B	717827	58766	3	199	4	N	74	70	0			21
								81	9									
01	0	W	50576	-0-	50576	B	768403	49423	3	1091	4	N	56	52	0			25
								62	9									
02	0	W	40879	-0-	40879	B	809282	39008	3	1803	4	N	62	57	0			30
								68	9									
03	848544	X	39262	-0-	-809282	B	-0-	37827	3	1407	4	N	25	21	0			34
								28	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	B	-0-					N	-0-					34
*05	62868	X	62868	-0-	-0-	B	-0-	62103	3	746	4	N	17	13	0			38
								19	9									

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
12	57713	X	57713	-0-	-0-	B	-0-	56862	3	765	4	N	78	78	0			14
								86	9									
01	52285	X	52285	-0-	-0-	B	-0-	50789	3	1421	4	N	68	61	0			21
								75	9									
02	40461	X	40461	-0-	-0-	B	-0-	38659	3	1728	4	N	67	65	0			23
								74	9									
03	46283	X	39054	-0-	-7229	B	-0-	38079	3	946	4	N	26	26	0			23
								29	9									
04	44790	X	-0-	-0-	-44790	B	-0-					N	-0-					23
*05	55902	X	55902	-0-	-0-	B	-0-	54065	3	1807	4	N	27	15	0			35
								30	9									

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		41219	-0-	41219	B	640587	39898	3	577	4	N	676	91	0	639	1	109
								744	9									
01	674270	X	33683	-0-	-640587	B	-0-	32956	3	518	4	N	190	48	0	208	1	43
								209	9									
02	54824	X	46281	-0-	-8543	B	-0-	45670	3	183	4	N	389	70	0	285	1	77
								428	9									
03	41678	X	41678	-0-	-0-	B	-0-	40332	3	314	4	N	938	228	0	573	1	214
								1032	9									
*04	40312	X	40312	-0-	-0-	B	-0-	38746	3	649	4	N	834	231	0	739	1	78
								917	9									
*05	36210	X	36210	-0-	-0-	B	-0-	34627	3	645	4	N	853	125	0	644	1	162
								938	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		73404	-0-	73404 B	737898	69550	3	3636	4	N	198	160	0	38	1	15
							218	9									
01	0	W	19618	-0-	19618 B	757516	18577	3	958	4	N	75	54	0	24	1	12
							83	9									
*02	826801	X	69285	-0-	-757516 B	-0-	65733	3	3167	4	N	350	277	0	72	1	13
							385	9									
*03	68851	X	60520	-0-	-8331 B	-0-	57300	3	3128	4	N	84	78	0	16	1	3
							92	9									
*04	66630	X	52434	-0-	-14196 B	-0-	49772	3	2566	4	N	87	50	0	25	1	15
							96	9									
*05	68851	X	50517	-0-	-18334 B	-0-	47562	3	2893	4	N	56	27	0	37	1	7
							62	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

12	154969	X	56552	-0-	-98417 B	-0-	56550	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	109833	X	85905	-0-	-23928 B	-0-	85885	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	99204	X	63829	-0-	-35375 B	-0-	63748	3	81	9	N	74	74	0			-0-
03	102765	X	63267	-0-	-39498 B	-0-	63241	3	26	9	N	24	24	0			-0-
04	83130	X	55031	-0-	-28099 B	-0-	55014	3	17	9	N	15	15	0			-0-
05	85901	X	52096	-0-	-33805 B	-0-	52095	3	1	9	N	1	1	0			-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

12	187302	X	48896	-0-	-138406 B	-0-	48896	3			N	-0-					-0-
01	62465	X	43704	-0-	-18761 B	-0-	43704	3			N	-0-					-0-
02	56420	X	31745	-0-	-24675 B	-0-	31745	3			N	-0-					-0-
03	27107	X	27107	-0-	-0- B	-0-	27107	3			N	-0-					-0-
04	21720	X	19251	-0-	-2469 B	-0-	19251	3			N	-0-					-0-
*05	25306	X	25306	-0-	-0- B	-0-	25306	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

12	T. A.		61932	-0-	61932 B	285485	61932	3			N	-0-					-0-
01	0	W	52462	-0-	52462 B	337947	52462	3			N	-0-					-0-
*02	379512	X	41565	-0-	-337947 B	-0-	41565	3			N	-0-					-0-
*03	41368	X	41368	-0-	-0- B	-0-	41368	3			N	-0-					-0-
*04	37050	X	27020	-0-	-10030 B	-0-	27020	3			N	-0-					-0-
*05	50905	X	50905	-0-	-0- B	-0-	50905	3			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

12	T. A.		62950	-0-	62950 B	748322	61011	3	1865	4	N	67	65	0			23
							74	9									
01	0	W	53883	-0-	53883 B	802205	52689	3	1133	4	N	55	49	0			29
							61	9									
02	0	W	40473	-0-	40473 B	842678	40409	3	64	9	N	58	53	0			34
03	883709	X	41031	-0-	-842678 B	-0-	40537	3	452	4	N	38	28	0			44
							42	9									
04	42900	X	-0-	-0-	-42900 B	-0-					N	-0-					44
05	44330	X	37461	-0-	-6869 B	-0-	37437	3	24	9	N	22	11	0			55

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

12	T. A.		71171	-0-	71171 B	815142	71171	3			N	-0-					-0-
01	0	W	25515	-0-	25515 B	840657	25514	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	0	W	67457	-0-	67457 B	908114	67450	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*03	974168	X	66054	-0-	-908114 B	-0-	66054	3			N	-0-					-0-
*04	88170	X	51148	-0-	-37022 B	-0-	51144	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*05	91109	X	47285	-0-	-43824 B	-0-	47283	3	2	9	N	2	2	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		35327	-0-	35327 B	231246	25106	3	4385	4	N	5305	41	0	4630	1	839
							5836	9									
01	T. A.		64358	-0-	64358 B	295604	48679	3	3300	4	N	11254	6844	0	5035	1	214
							12379	9									
*02	358277	X	62673	-0-	-295604 B	-0-	51320	3	11353	9	N	10321	10326	0	185	1	24
*03	72378	X	72378	-0-	-0- B	-0-	60116	3	12262	9	N	11147	11146	0			25
*04	51900	X	49931	-0-	-1969 B	-0-	41067	3	8864	9	N	8058	8058	0			25
*05	53630	X	29349	-0-	-24281 B	-0-	24880	3	4469	9	N	4063	3870	0	155	1	63

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF. N/A

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	154752						N	-0-					219
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	154752						N	-0-					219
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	154752						N	90	309	1			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	154752						N	-0-					-0-
04	SHUT IN	7203	-0-	7203 B	161955	5276	3	1927	9	N	1752	1752	0				-0-
05	SHUT IN	38745	-0-	38745 B	200700	31222	3	7523	9	N	6839	6839	0				-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

12	SHUT IN	25287	-0-	25287 B	423531	25079	3	208	9	N	189	92	0	87	1	67
01	SHUT IN	25992	-0-	25992 B	449523	25857	3	135	9	N	123	58	0			132
02	SHUT IN	19266	-0-	19266 B	468789	19171	3	95	9	N	86	60	0	90	1	68
03	SHUT IN	19866	-0-	19866 B	488655	19708	3	158	9	N	144	78	0			134
04	SHUT IN	14734	-0-	14734 B	503389	14661	3	73	9	N	66	47	0			153
05	SHUT IN	13432	-0-	13432 B	516821	13403	3	29	9	N	26	25	0	98	1	56

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

12	SHUT IN	33633	-0-	33633 B	381178	33208	3	425	9	N	386	288	0	106	1	68
01	SHUT IN	25104	-0-	25104 B	406282	24886	3	218	9	N	198	140	0			126
02	SHUT IN	17420	-0-	17420 B	423702	17257	3	163	9	N	148	132	0	87	1	55
03	SHUT IN	22817	-0-	22817 B	446519	22618	3	199	9	N	181	114	0			122
04	SHUT IN	13240	-0-	13240 B	459759	13160	3	80	9	N	73	53	0			142
05	SHUT IN	17514	-0-	17514 B	477273	17468	3	46	9	N	42	41	0	91	1	52

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

12	SHUT IN	52225	-0-	52225 B	288187	48134	3	394	4	N	3361	377	0	2727	1	388
						3697	9									
01	SHUT IN	28306	-0-	28306 B	316493	25617	3	577	4	N	1920	177	0	2000	1	131
						2112	9									
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	316493					N	-0-					131
*03	316493	X	-0-	-0-	-316493 B	-0-				N	-0-					131
*04	119520	X	117704	-0-	-1816 B	-0-	15	1	110352	3	N	6463	624	0	5114	1	856
							228	4	7109	9							
*05	123504	X	109574	-0-	-13930 B	-0-	153	1	104786	3	N	4172	459	0	4036	1	533
							46	4	4589	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		55644	-0-	55644	B	349041	51778	3	282	4	N	3258	167	0	2884	1	303
								3584	9									
01	SHUT IN		24839	-0-	24839	B	373880	23098	3	192	4	N	1408	68	0	1440	1	203
								1549	9									
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	373880					N	1					204
*03	390805	X	16925	-0-	-373880	B	-0-	16012	3	913	9	N	830	75	0	355	1	604
*04	133994	X	133994	-0-	-0-	B	-0-	15	1	126494	3	N	6787	280	0	6342	1	769
								19	4	7466	9							
*05	135718	X	124382	-0-	-11336	B	-0-	168	1	119187	3	N	4570	194	0	4754	1	391
								5027	9									

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	94549					N	-0-					81
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	94549					N	-0-					81
02	SHUT IN		97665	-0-	97665	B	192214	73669	3	11201	4	N	11632	194	0	11018	1	501
								12795	9									
*03	279753	X	87539	-0-	-192214	B	-0-	69065	3	8363	4	N	9192	224	0	9047	1	422
								10111	9									
*04	121950	X	66873	-0-	-55077	B	-0-	54214	3	6242	4	N	5834	109	0	5731	1	416
								6417	9									
*05	126015	X	44512	-0-	-81503	B	-0-	36378	3	3849	4	N	3895	56	0	3912	1	343
								4285	9									

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
12	SHUT IN		16854	-0-	16854	B	118903	13992	3	2862	9	N	2602	2602	0			205
01	SHUT IN		4760	-0-	4760	B	123663	3693	3	1067	9	N	970	970	0			205
02	123663	X	-0-	-0-	-123663	B	-0-					N	-0-					205
03	19623	X	-0-	-0-	-19623	B	-0-					N	-0-					205
04	18990	X	-0-	-0-	-18990	B	-0-					N	7					212
05	19623	X	-0-	-0-	-19623	B	-0-					N	-0-					212

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		37802	-0-	37802	B	616191	36039	3	899	4	N	785	95	0	778	1	128
								864	9									
01	SHUT IN		23870	-0-	23870	B	640061	22401	3	563	4	N	824	22	0	685	1	245
								906	9									
02	SHUT IN		48711	-0-	48711	B	688772	46223	3	1270	4	N	1107	49	0	1046	1	257
								1218	9									
03	SHUT IN		41245	-0-	41245	B	730017	38817	3	1438	4	N	900	192	0	751	1	214
								990	9									
04	SHUT IN		37590	-0-	37590	B	767607	36009	3	620	4	N	874	176	0	822	1	90
								961	9									
05	SHUT IN		34139	-0-	34139	B	801746	32936	3	465	4	N	671	97	0	537	1	127
								738	9									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		36580	-0-	36580	B	199757	31851	3	4729	9	Y	4299	4299	0			9
01	SHUT IN		30209	-0-	30209	B	229966	26934	3	160	4	Y	2832	2587	0	65	1	189
								3115	9									
02	SHUT IN		21082	-0-	21082	B	251048	19401	3	1681	9	Y	1528	1528	0			189
03	SHUT IN		20254	-0-	20254	B	271302	18276	3	1978	9	Y	1798	1793	0			194
04	SHUT IN		15963	-0-	15963	B	287265	14040	3	1923	9	Y	1748	1748	0			194
05	SHUT IN		14717	-0-	14717	B	301982	12822	3	1895	9	Y	1723	1717	0	122	1	78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		38356	-0-	38356 B	635404	37130	3	536	4	N	627	65	0	614	1	102
							690	9									
01	SHUT IN		24443	-0-	24443 B	659847	23861	3	393	4	N	172	39	0	194	1	41
							189	9									
02	706703	X	46856	-0-	-659847 B	-0-	46581	3	66	4	N	190	80	0	124	1	27
							209	9									
03	239878	X	39196	-0-	-200682 B	-0-	38441	3	380	4	N	341	182	0	138	1	48
							375	9									
04	232140	X	37462	-0-	-194678 B	-0-	36398	3	681	4	N	348	166	0	207	1	23
							383	9									
05	239878	X	35721	-0-	-204157 B	-0-	34804	3	768	4	N	135	94	0	55	1	9
							149	9									

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
12	SHUT IN		25572	-0-	25572 B	51995	25572	3			N	-0-					25
01	SHUT IN		54932	-0-	54932 B	106927	52994	3	645	4	N	1175	144	0	903	1	153
							1293	9									
02	SHUT IN		53509	-0-	53509 B	160436	52992	3	110	4	N	370	300	0	185	1	38
							407	9									
*03	217426	X	56990	-0-	-160436 B	-0-	49731	3	7259	9	N	6599	6599	0			38
*04	76710	X	42513	-0-	-34197 B	-0-	36761	3	5752	9	N	5229	5229	0			38
*05	79267	X	36496	-0-	-42771 B	-0-	31793	3	4703	9	N	4275	4275	0			38

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		89904	-0-	89904 B	1066293	82291	3	379	4	N	6576	112	0	6227	1	388
							7234	9									
01	SHUT IN		113999	-0-	113999 B	1180292	105809	3	365	4	N	7114	168	0	6710	1	624
							7825	9									
02	SHUT IN		86359	-0-	86359 B	1266651	81326	3	91	4	N	4493	148	0	5061	1	133
							4942	9									
03	SHUT IN		85922	-0-	85922 B	1352573	80126	3	298	4	N	4998	684	0	3944	1	503
							5498	9									
*04	1426324	X	73751	-0-	-1352573 B	-0-	69470	3	9	4	N	3884	488	0	3244	1	655
							4272	9									
*05	165447	X	68223	-0-	-97224 B	-0-	64487	3	3736	9	N	3396	351	0	3298	1	402

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		18163	-0-	18163 B	18163	13637	3	1703	4	N	2566	59	0	1835	1	672
							2823	9									
*08	SHUT IN		72960	-0-	72960 B	91123	53501	3	7393	4	Y	10969	322	0	10791	1	528
							12066	9									
09	SHUT IN		48433	-0-	48433 B	139556	36347	3	4908	4	Y	6525	179	0	6780	1	94
							7178	9									
10	SHUT IN		31249	-0-	31249 B	170805	24354	3	1805	4	Y	4627	59	0	4030	1	632
							5090	9									
11	SHUT IN		26852	-0-	26852 B	197657	23345	3	12	4	Y	3177	3160	0	639	1	10
							3495	9									
12	SHUT IN		33590	-0-	33590 B	231247	29694	3	3896	9	Y	3542	3542	0			10
01	SHUT IN		27481	-0-	27481 B	258728	24134	3	85	4	Y	2965	2593	0	93	1	289
							3262	9									
*02	SHUT IN		17142	-0-	17142 B	275870	15457	3	1685	9	Y	1532	1532	0			289
03	SHUT IN		15222	-0-	15222 B	291092	13700	3	1522	9	Y	1384	1378	0			285
04	SHUT IN		12009	-0-	12009 B	303101	10605	3	1404	9	Y	1276	1276	0			285
05	SHUT IN		10393	-0-	10393 B	313494	8974	3	1419	9	Y	1290	1068	0	178	1	329

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF. N/A

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

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

12	SHUT IN	34677	-0-	34677 B	238269	30208	3	4469	9	Y	4063	4063	0			181
01	SHUT IN	27226	-0-	27226 B	265495	23522	3	149	4	Y	3232	2918	0	211	1	284
						3555	9									
02	SHUT IN	18562	-0-	18562 B	284057	16586	3	1976	9	Y	1796	1796	0			284
*03	SHUT IN	16874	-0-	16874 B	300931	15029	3	101	4	Y	1585	1579	0			290
						1744	9									
04	SHUT IN	13931	-0-	13931 B	314862	12236	3	1695	9	Y	1541	1541	0			109
05	SHUT IN	9461	-0-	9461 B	324323	8500	3	961	9	Y	874	874	0	68	1	41

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF. N/A

12	SHUT IN	47771	-0-	47771 B	244734	47238	3	260	4	N	248	37	0			320
						273	9									
01	SHUT IN	56064	-0-	56064 B	300798	55484	3	376	4	N	185	54	0			451
						204	9									
02	SHUT IN	39057	-0-	39057 B	339855	38756	3	301	9	N	274	211	0	355	1	159
03	SHUT IN	97816	-0-	97816 B	437671	96065	3	1110	4	N	583	441	0	178	1	123
						641	9									
04	SHUT IN	67650	-0-	67650 B	505321	66070	3	1240	4	N	309	257	0			175
						340	9									
05	SHUT IN	51347	-0-	51347 B	556668	51195	3	152	9	N	138	57	0	179	1	77

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11274 PERF. N/A

12	SHUT IN	88703	-0-	88703 B	1047896	86599	3	1596	4	N	462	350	0			220
						508	9									
01	SHUT IN	77756	-0-	77756 B	1125652	75545	3	1712	4	N	454	302	0	185	1	187
						499	9									
02	SHUT IN	64451	-0-	64451 B	1190103	62472	3	1508	4	N	428	338	0	188	1	89
						471	9									
03	14B2 EXT	65865	-0-	65865 B	1255968	63265	3	2167	4	N	394	294	0			189
						433	9									
04	14B2 EXT	57948	-0-	57948 B	1313916	56251	3	1562	4	N	123	41	0	182	1	89
						135	9									
05	14B2 EXT	60283	-0-	60283 B	1374199	59231	3	956	4	N	87	23	0			153
						96	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF. N/A

12	SHUT IN	67279	-0-	67279 B	295961	54615	3	12664	9	N	11513	11456	0			64
01	SHUT IN	65320	-0-	65320 B	361281	56126	3	393	4	N	8001	7248	0	726	1	91
						8801	9									
02	SHUT IN	46374	-0-	46374 B	407655	39306	3	367	4	N	6092	6045	0	109	1	29
						6701	9									
03	SHUT IN	44422	-0-	44422 B	452077	38612	3	5810	9	N	5282	5282	0			29
04	SHUT IN	33228	-0-	33228 B	485305	28858	3	4370	9	N	3973	3973	0			29
05	SHUT IN	28818	-0-	28818 B	514123	24877	3	3941	9	N	3583	3535	0	67	1	10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		70499	-0-	70499	B	343199	66741	3	754	4	N	2731	226	0	3055	1	254
								3004	9									
01	SHUT IN		43323	-0-	43323	B	386522	40811	3	350	4	N	1965	131	0	1617	1	471
								2162	9									
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	386522					N	-0-					471
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	386522					N	-0-					471
04	SHUT IN		59262	-0-	59262	B	445784	30	1	56709	3	N	1963	139	0	1783	1	512
								364	4	2159	9							
05	SHUT IN		57850	-0-	57850	B	503634	401	1	55490	3	N	1712	105	0	1854	1	265
								76	4	1883	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		43206	-0-	43206	B	380589	39928	3	2258	4	N	927	222	0	561	1	394
								1020	9									
01	SHUT IN		38021	-0-	38021	B	418610	34374	3	2730	4	N	834	188	0	918	1	122
								917	9									
02	SHUT IN		28099	-0-	28099	B	446709	26219	3	1141	4	N	672	196	0	352	1	246
								739	9									
03	SHUT IN		26925	-0-	26925	B	473634	25777	3	459	4	N	626	163	0	374	1	335
								689	9									
04	SHUT IN		21490	-0-	21490	B	495124	20559	3	443	4	N	444	101	0	545	1	133
								488	9									
05	SHUT IN		20612	-0-	20612	B	515736	19843	3	320	4	N	408	58	0	378	1	105
								449	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		134810	-0-	134810	B	506414	129638	3	1083	4	N	3717	305	0	3825	1	350
								4089	9									
01	SHUT IN		98469	-0-	98469	B	604883	94022	3	510	4	N	3579	261	0	3280	1	388
								3937	9									
02	SHUT IN		54499	-0-	54499	B	659382	52413	3	216	4	N	1700	162	0	1603	1	323
								1870	9									
03	SHUT IN		22790	-0-	22790	B	682172	22569	3	113	4	N	98	57	0	173	1	191
								108	9									
04	SHUT IN		125870	-0-	125870	B	808042	12	1	122385	3	N	3157	234	0	2554	1	560
								3473	9									
05	SHUT IN		99846	-0-	99846	B	907888	130	1	97307	3	N	2081	136	0	2226	1	279
								120	4	2289	9							

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	B	31789					N	-0-					60
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31789					N	-0-					60
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31789					N	-0-					60
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31789					N	-0-					60
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31789					N	-0-					60
05	SHUT IN		23795	-0-	23795	B	55584	18348	3	5447	9	N	4952	5012	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 #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50953	-0-	50953	B	290253	48051	3	814	4	N	1898	289	0	1601	1	342
							2088	9									
01	SHUT IN	36245	-0-	36245	B	326498	34268	3	508	4	N	1335	192	0	1053	1	432
							1469	9									
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	326498					N	-0-					432
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	326498					N	-0-					432
04	SHUT IN	42861	-0-	42861	B	369359	68	1	41260	3	N	1331	184	0	1092	1	487
							69	4	1464	9							
05	SHUT IN	37057	-0-	37057	B	406416	484	1	35535	3	N	944	125	0	1084	1	222
							1038	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

12	SHUT IN	35975	-0-	35975	B	402545	257	1	21917	3	N	7054	51	0	6857	1	627
							6042	4	7759	9							
01	SHUT IN	25621	-0-	25621	B	428166	297	1	16131	3	N	4880	18	0	5126	1	363
							3825	4	5368	9							
02	447255 X	19089	-0-	-428166	B	-0-	270	1	11635	3	N	3404	16	0	3499	1	252
							3440	4	3744	9							
03	76570 X	18593	-0-	-57977	B	-0-	280	1	10604	3	N	3508	17	0	3411	1	332
							3850	4	3859	9							
04	74100 X	12300	-0-	-61800	B	-0-	10	1	9445	3	N	2473	2210	0	581	1	14
							125	4	2720	9							
05	76570 X	10691	-0-	-65879	B	-0-	8284	3	2407	9	N	2188	2179	0			23

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF. N/A

12	SHUT IN	51578	-0-	51578	B	303233	46046	3	2510	4	N	2747	188	0	2597	1	432
							3022	9									
01	SHUT IN	16698	-0-	16698	B	319931	15070	3	760	4	N	789	23	0	911	1	287
							868	9									
02	SHUT IN	38039	-0-	38039	B	357970	33898	3	1920	4	N	2019	1	0	2141	1	164
							2221	9									
03	SHUT IN	39438	-0-	39438	B	397408	34852	3	2589	4	N	1815	1	0	1804	1	174
							1997	9									
04	SHUT IN	28988	-0-	28988	B	426396	26091	3	1353	4	N	1404	1443	1			135
							1544	9									
05	SHUT IN	26554	-0-	26554	B	452950	24031	3	1185	4	N	1216	1060	1			291
							1338	9									

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A

12	SHUT IN	31257	-0-	31257	B	428846	23612	3	3030	4	N	4195	41	0	4218	1	335
							4615	9									
01	SHUT IN	33445	-0-	33445	B	462291	27054	3	1400	4	N	4537	2648	0	2188	1	36
							4991	9									
02	SHUT IN	29256	-0-	29256	B	491547	24381	3	4875	9	N	4432	4231	0	181	1	56
03	SHUT IN	35255	-0-	35255	B	526802	30238	3	5017	9	N	4561	4538	0			79
04	SHUT IN	37524	-0-	37524	B	564326	32460	3	5064	9	N	4604	4481	0			202
05	SHUT IN	35912	-0-	35912	B	600238	31891	3	4021	9	N	3655	3643	0	178	1	36

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-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
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132018	-0-	132018 B	145015	128054	3	536	4	N	3116	739	0	2303	1	200
						3428	9									
01	SHUT IN	195599	-0-	195599 B	340614	189739	3	495	4	N	4877	1183	0	3462	1	432
						5365	9									
02	SHUT IN	158184	-0-	158184 B	498798	153993	3	385	4	N	3460	1050	0	2434	1	408
						3806	9									
03	SHUT IN	146364	-0-	146364 B	645162	142674	3	501	4	N	2899	810	0	2144	1	353
						3189	9									
04	SHUT IN	131719	-0-	131719 B	776881	127852	3	1356	4	N	2283	597	0	1782	1	257
						2511	9									
05	SHUT IN	121968	-0-	121968 B	898849	118918	3	1111	4	N	1763	429	0	1304	1	287
						1939	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

12	63767 X	-0-	-0-	-63767 B	-0-					N	-0-					27
01	63767 X	-0-	-0-	-63767 B	-0-					N	-0-					27
02	57596 X	-0-	-0-	-57596 B	-0-					N	112	139	1			-0-
03	63767 X	-0-	-0-	-63767 B	-0-					N	-0-					-0-
04	61710 X	-0-	-0-	-61710 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	34405 X	34405	-0-	-0- B	-0-	27940	3	6465	9	N	5877	5877	0			-0-

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	22855	-0-	22855 B	22855	21448	3	260	4	N	1043	53	0	673	1	317
						1147	9									
04	SHUT IN	61681	-0-	61681 B	84536	50089	3	11592	9	N	10538	10164	0	684	1	7
05	SHUT IN	68207	-0-	68207 B	152743	57904	3	10303	9	N	9366	9112	0	211	1	50

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF. N/A

12	SHUT IN	60646	-0-	60646 B	150403	48545	3	12101	9	N	11001	10996	0			116
01	SHUT IN	77797	-0-	77797 B	228200	65401	3	903	4	N	10448	9102	0	1299	1	163
						11493	9									
02	SHUT IN	49115	-0-	49115 B	277315	42080	3	99	4	N	6305	6214	0	198	1	56
						6936	9									
*03	SHUT IN	48058	-0-	48058 B	325373	41784	3	6274	9	N	5704	5704	0			56
04	SHUT IN	35363	-0-	35363 B	360736	30884	3	4479	9	N	4072	4072	0			56
05	SHUT IN	30219	-0-	30219 B	390955	26310	3	3909	9	N	3554	3514	0	87	1	9

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 272100 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF. N/A

12	SHUT IN	30800	-0-	30800 B	187741	20072	3	4137	4	N	5992	30	0	6230	1	441
						6591	9									
01	SHUT IN	7426	-0-	7426 B	195167	5821	3	900	4	N	641	13	0	995	1	74
						705	9									
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	195167					N	-0-					74
*03	SHUT IN	24305	-0-	24305 B	219472	18256	3	6049	9	N	5499	5493	0	48	1	32
04	SHUT IN	34964	-0-	34964 B	254436	25786	3	9178	9	N	8344	8344	0			32
05	SHUT IN	39566	-0-	39566 B	294002	29063	3	10503	9	N	9548	9200	0	373	1	7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		41213	-0-	41213 B	336590	28997	3	5130	4	N	6442	89	0	6172	1	643
							7086	9									
01	SHUT IN		52057	-0-	52057 B	388647	40815	3	2630	4	N	7829	3792	0	4625	1	55
							8612	9									
02	SHUT IN		38583	-0-	38583 B	427230	32501	3	6082	9	N	5529	5529	0			55
03	SHUT IN		37794	-0-	37794 B	465024	31595	3	6199	9	N	5635	5635	0			55
04	SHUT IN		30037	-0-	30037 B	495061	25463	3	4574	9	N	4158	4158	0			55
05	SHUT IN		28200	-0-	28200 B	523261	23827	3	4373	9	N	3975	3875	0	155	1	-0-

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 12019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		80562	-0-	80562 B	80562	58469	3	7123	4	N	13609	299	0	12915	1	395
							14970	9									
02	SHUT IN		85970	-0-	85970 B	166532	58821	3	11000	4	N	14681	353	0	14015	1	708
							16149	9									
03	SHUT IN		75385	-0-	75385 B	241917	57197	3	4858	4	N	12118	7090	0	5713	1	23
							13330	9									
04	SHUT IN		73268	-0-	73268 B	315185	61373	3	11895	9	N	10814	10814	0			23
05	SHUT IN		68122	-0-	68122 B	383307	58686	3	9436	9	N	8578	8575	0	26	1	-0-

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		91457	-0-	91457 B	91457	84667	3	1236	4	N	5049	2007	0	2965	1	77
							5554	9									
04	SHUT IN		106204	-0-	106204 B	197661	99270	3	6934	9	N	6304	6304	0			77
05	SHUT IN		95903	-0-	95903 B	293564	89844	3	6059	9	N	5508	5481	0	99	1	5

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		49485	-0-	49485 B	49485	46462	3	1207	4	N	1651	345	0	1084	1	222
							1816	9									
*07	SHUT IN		93137	-0-	93137 B	142622	87884	3	1557	4	N	3359	745	0	2497	1	339
							3695	9									
*08	SHUT IN		89915	-0-	89915 B	232537	84502	3	2161	4	N	2956	609	0	2492	1	194
							3252	9									
09	SHUT IN		78391	-0-	78391 B	310928	73992	3	2030	4	N	2154	421	0	1637	1	290
							2369	9									
10	SHUT IN		46188	-0-	46188 B	357116	43778	3	1265	4	N	1041	168	0	1084	1	79
							1145	9									
11	SHUT IN		21165	-0-	21165 B	378281	19528	3	595	4	N	947	83	0	732	1	211
							1042	9									
12	SHUT IN		24849	-0-	24849 B	403130	23459	3	540	4	N	773	65	0	555	1	364
							850	9									
01	SHUT IN		36304	-0-	36304 B	439434	33958	3	997	4	N	1226	115	0	1303	1	172
							1349	9									
02	SHUT IN		29152	-0-	29152 B	468586	27322	3	784	4	N	951	108	0	736	1	279
							1046	9									
03	SHUT IN		32357	-0-	32357 B	500943	30499	3	862	4	N	905	90	0	889	1	205
							996	9									
04	SHUT IN		31427	-0-	31427 B	532370	29754	3	792	4	N	801	62	0	720	1	224
							881	9									
05	SHUT IN		28734	-0-	28734 B	561104	27376	3	620	4	N	671	42	0	711	1	142
							738	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		79886	-0-	79886	B	281468	79886	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		51922	-0-	51922	B	333390	51921	3			N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		36389	-0-	36389	B	369779	36389	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		32459	-0-	32459	B	402238	32459	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		24032	-0-	24032	B	426270	24032	3			N	-0-					-0-
*11	426270	X	-0-	-0-	-426270	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	176638	X	-0-	-0-	-176638	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	176638	X	-0-	-0-	-176638	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	159544	X	-0-	-0-	-159544	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	176638	X	18787	-0-	-157851	B	-0-	18787	3			N	-0-					-0-
*04	170940	X	46933	-0-	-124007	B	-0-	46864	3	69	4	N	-0-					-0-
*05	176638	X	24344	-0-	-152294	B	-0-	23071	3	1273	4	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

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

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		88581	-0-	88581	B	88581	84166	3	1483	4	N	2665	469	0	1865	1	331
								2932	9									
01	SHUT IN		141276	-0-	141276	B	229857	133453	3	3690	4	N	3757	189	0	3459	1	440
								4133	9									
02	SHUT IN		108772	-0-	108772	B	338629	102672	3	2871	4	N	2935	214	0	2398	1	763
								3229	9									
03	SHUT IN		105077	-0-	105077	B	443706	100401	3	2070	4	N	2369	164	0	2503	1	465
								2606	9									
04	SHUT IN		89323	-0-	89323	B	533029	85598	3	2109	4	N	1469	96	0	1294	1	544
								1616	9									
05	SHUT IN		82397	-0-	82397	B	615426	79486	3	2139	4	N	702	48	0	949	1	249
								772	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		43753	-0-	43753	B	43753	29883	3	4283	4	N	8715	153	0	7863	1	699
								9587	9									
02	SHUT IN		79673	-0-	79673	B	123426	51751	3	9985	4	N	16306	310	0	15443	1	1252
								17937	9									
03	SHUT IN		71104	-0-	71104	B	194530	51045	3	6565	4	N	12267	6362	0	7152	1	5
								13494	9									
04	SHUT IN		64936	-0-	64936	B	259466	51672	3	5	4	N	12054	12054	0			5
								13259	9									
05	SHUT IN		69056	-0-	69056	B	328522	56196	3	12860	9	N	11691	11691	0			5

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

12	SHUT IN		14518	-0-	14518	B	14518	9389	3	2753	4	N	2160	25	0	1845	1	290
								2376	9									
01	SHUT IN		84836	-0-	84836	B	99354	70283	3	470	4	N	12803	11501	0	1544	1	48
								14083	9									
02	SHUT IN		37657	-0-	37657	B	137011	32004	3	5653	9	N	5139	5139	0			48
03	SHUT IN		47725	-0-	47725	B	184736	41534	3	6191	9	N	5628	5628	0			48
04	SHUT IN		39586	-0-	39586	B	224322	34801	3	4785	9	N	4350	4350	0			48
05	SHUT IN		33918	-0-	33918	B	258240	30703	3	3215	9	N	2923	2923	0			48

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12018 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		42485	-0-	42485	B	42485	29449	3	4809	4	N	7479	150	0	7111	1	218
								8227	9									
02	SHUT IN		72643	-0-	72643	B	115128	49094	3	10435	4	N	11922	294	0	11271	1	575
								13114	9									
03	SHUT IN		53314	-0-	53314	B	168442	40046	3	4550	4	N	7925	4131	0	4352	1	17
								8718	9									
04	SHUT IN		68798	-0-	68798	B	237240	59052	3	10	4	N	8851	8830	0			38
								9736	9									
05	SHUT IN		68322	-0-	68322	B	305562	59685	3	8637	9	N	7852	7850	0	40	1	-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

12	10664	X	1029	-0-	-9635	B	-0-	875	1	154	9	N	140	667	1			781
01	10230	X	1082	-0-	-9148	B	-0-	826	1	222	2	N	31	808	1			4
								34	9									
02	9240	X	2740	-0-	-6500	B	-0-	1537	1	485	4	N	653	552	1	46	8	59
								718	9									
03	8928	X	3727	-0-	-5201	B	-0-	1252	1	399	4	N	1887	1720	1	57	8	169
								2076	9									
04	8640	X	6613	-0-	-2027	B	-0-	1938	1	589	2	N	3363	3030	1	91	8	411
								387	4	3699	9							
*05	8354	X	8354	-0-	-0-	B	-0-	1905	1	326	2	N	5325	5046	1	51	8	639
								265	4	5858	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	6880	-0-	-1087 B	-0-	424	1	6060	2	Y	360	262	1			404
							396	9									
01	DLQ G-10		6904	-0-	6904 B	6904	330	1	5671	2	Y	821	719	1			506
							903	9									
02	DLQ G-10		4424	-0-	4424 B	11328	276	1	3679	2	Y	426	474	1			458
							469	9									
03	DLQ G-10		5258	-0-	5258 B	16586	328	1	4329	2	Y	546	554	1			450
							601	9									
04	DLQ G-10		7787	-0-	7787 B	24373	2308	1	4746	2	Y	666	757	1	5	8	354
							733	9									
*05	30359	X	5986	-0-	-24373 B	-0-	1689	1	3862	2	Y	395	365	1	2	8	382
							435	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	5257	-0-	-6895 B	-0-	320	1	4317	2	Y	564	278	1			611
							620	9									
01	DLQ G-10		8648	-0-	8648 B	8648	414	1	7436	2	Y	725	889	1			447
							798	9									
02	DLQ G-10		6486	-0-	6486 B	15134	396	1	5673	2	Y	379	419	1			407
							417	9									
03	DLQ G-10		6596	-0-	6596 B	21730	411	1	5682	2	Y	457	488	1			376
							503	9									
04	DLQ G-10		9494	-0-	9494 B	31224	2871	1	5934	2	Y	626	666	1			336
							689	9									
*05	37629	X	6405	-0-	-31224 B	-0-	1819	1	4175	2	Y	374	346	1			364
							411	9									

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
12	45136	X	19408	-0-	-25728 B	-0-	4950	1	12228	2	Y	2027	1706	1			697
							2230	9									
01	DLQ G-10		10387	-0-	10387 B	10387	3260	1	6068	2	Y	963	955	1			705
							1059	9									
02	DLQ G-10		19445	-0-	19445 B	29832	3576	1	13606	2	Y	2057	1883	1	8	8	871
							2263	9									
03	DLQ G-10		16919	-0-	16919 B	46751	3685	1	11345	2	Y	1717	1756	1	4	8	828
							1889	9									
04	66064	X	19313	-0-	-46751 B	-0-	3666	1	13413	2	Y	2031	2132	1	11	8	716
							2234	9									
05	21514	X	18312	-0-	-3202 B	-0-	3685	1	12632	2	Y	1814	2001	1	10	8	519
							1995	9									

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
12	16616	X	7013	-0-	-9603 B	-0-	1880	1	2530	2	Y	2366	1920	1			814
							2603	9									
01	DLQ G-10		3980	-0-	3980 B	3980	1701	1	1002	2	Y	1161	1125	1			850
							1277	9									
02	DLQ G-10		21447	-0-	21447 B	25427	3408	1	14950	2	Y	2808	2465	1			1193
							3089	9									
03	DLQ G-10		17972	-0-	17972 B	43399	3370	1	12285	2	Y	2106	2281	1			1018
							2317	9									
04	58792	X	15393	-0-	-43399 B	-0-	3730	1	9421	2	Y	2038	2333	1			723
							2242	9									
05	19282	X	17206	-0-	-2076 B	-0-	3584	1	11256	2	Y	2151	2255	1			619
							2366	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/26/2013 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
12	SHUT IN		5065	-0-	5065 B	5065	3604	4	1461	9	N	1328	535	1			793
01	44102	X	39037	-0-	-5065 B	-0-	4455	1	7746	2	N	9115	9427	1			481
							16809	4	10027	9							
02	30282	X	30282	-0-	-0- B	-0-	3274	1	17764	2	N	7434	7127	1	2	8	786
							1067	4	8177	9							
03	33522	X	33522	-0-	-0- B	-0-	3096	1	25329	2	N	3702	4082	1	2	8	404
							1025	4	4072	9							
04	25809	X	25809	-0-	-0- B	-0-	3081	1	19978	2	N	1923	2024	1			303
							635	4	2115	9							
05	32581	X	22433	-0-	-10148 B	-0-	3169	1	18044	2	N	698	854	1			147
							452	4	768	9							

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
12	SHUT IN		3789	-0-	3789 B	3789	2490	4	1299	9	N	1181	476	1			705
01	47631	X	43842	-0-	-3789 B	-0-	5102	1	8872	2	N	9651	9867	1			489
							19252	4	10616	9							
02	37159	X	37159	-0-	-0- B	-0-	4184	1	22700	2	N	8101	7733	1			857
							1364	4	8911	9							
03	54240	X	54240	-0-	-0- B	-0-	4513	1	36916	2	N	10288	10127	1			1018
							1494	4	11317	9							
04	48370	X	48370	-0-	-0- B	-0-	5463	1	35417	2	N	5786	6010	1			794
							1125	4	6365	9							
*05	43610	X	43610	-0-	-0- B	-0-	5942	1	33991	2	N	2569	2984	1			379
							851	4	2826	9							

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

12	3348	X	1893	-0-	-1455 B	-0-	1893	2			Y	-0-	1	1			1
01	3937	X	2545	-0-	-1392 B	-0-	2545	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	3556	X	2345	-0-	-1211 B	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2367	-0-	-454 B	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2028	-0-	-432 B	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2101	-0-	-503 B	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

12	16585	X	14838	-0-	-1747 B	-0-	13853	2	985	9	Y	895	563	1			834
01	14313	X	14313	-0-	-0- B	-0-	13595	2	718	9	Y	653	777	1			710
02	12123	X	12123	-0-	-0- B	-0-	11529	2	594	9	Y	540	776	1			474
03	13349	X	13349	-0-	-0- B	-0-	12911	2	438	9	Y	398	391	1			481
04	11544	X	11544	-0-	-0- B	-0-	11263	2	281	9	Y	255	190	1			546
*05	12863	X	12863	-0-	-0- B	-0-	12519	2	344	9	Y	313	388	1			471

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
12	10401	X	10401	-0-	-0- B	-0-	10401	2			N	-0-					92
01	10094	X	10094	-0-	-0- B	-0-	10094	2			N	-0-					92
02	9188	X	9188	-0-	-0- B	-0-	9188	2			N	-0-					92
03	9391	X	9391	-0-	-0- B	-0-	9391	2			N	-0-					92
04	9226	X	9226	-0-	-0- B	-0-	9226	2			N	-0-					92
*05	9312	X	9312	-0-	-0- B	-0-	9312	2			N	-0-					92

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

12	15655	X	13154	-0-	-2501 B	-0-	13154	2			N	-0-					168
01	DLQ G-10		12652	-0-	12652 B	12652	12652	2			N	-0-					168
02	DLQ G-10		10987	-0-	10987 B	23639	10987	2			N	-0-					168
03	DLQ G-10		12223	-0-	12223 B	35862	12223	2			N	-0-					168
04	46373	X	10511	-0-	-35862 B	-0-	10511	2			N	-0-					168
*05	11756	X	11756	-0-	-0- B	-0-	11756	2			N	-0-					168

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

12	30411	X	23490	-0-	-6921 B	-0-	500	1	22990	2	N	-0-					87
01	29202	X	27493	-0-	-1709 B	-0-	5054	1	22439	2	N	-0-					87
02	26264	X	22365	-0-	-3899 B	-0-	2710	1	19655	2	N	-0-					87
03	29078	X	25476	-0-	-3602 B	-0-	1675	1	23801	2	N	-0-					87
04	27090	X	22915	-0-	-4175 B	-0-	568	1	22347	2	N	-0-					87
05	27497	X	24502	-0-	-2995 B	-0-	24502	2			N	-0-					87

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

12	40300	X	33945	-0-	-6355 B	-0-	33945	2			N	-0-					58
01	DLQ G-10		32801	-0-	32801 B	32801	98	1	32703	2	N	-0-					58
02	DLQ G-10		27193	-0-	27193 B	59994	27193	2			N	-0-					58
03	0	W	29992	-0-	29992 B	89986	29975	2	17	9	N	15					73
04	DLQ G-10		27833	-0-	27833 B	117819	27812	2	21	9	N	19					92
*05	144216	X	26397	-0-	-117819 B	-0-	26397	2			N	-0-					92

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

12	80817	X	58448	-0-	-22369 B	-0-	945	1	57503	2	N	-0-					-0-
01	71393	X	52943	-0-	-18450 B	-0-	493	1	52450	2	N	-0-					-0-
02	64652	X	51407	-0-	-13245 B	-0-	51407	2			N	-0-					-0-
03	71579	X	60114	-0-	-11465 B	-0-	57	1	60057	2	N	-0-					-0-
04	69270	X	61962	-0-	-7308 B	-0-	61962	2			N	-0-					-0-
05	58435	X	53037	-0-	-5398 B	-0-	53037	2			N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

12	138849	X	77465	-0-	-61384 B	-0-	77465	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		91342	-0-	91342 B	91342	91342	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12691	-0-	12691 B	104033	12691	3			N	-0-					-0-
03	184676	X	80643	-0-	-104033 B	-0-	80643	3			N	-0-					-0-
*04	80384	X	80384	-0-	-0- B	-0-	80384	3			N	-0-					-0-
05	80600	X	77866	-0-	-2734 B	-0-	77866	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14384	X	9187	-0-	-5197 B	-0-	540	1	8647	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		9726	-0-	9726 B	9726	252	1	9474	2	N	-0-			-0-
02	21373	X	11647	-0-	-9726 B	-0-	186	1	11461	2	N	-0-			-0-
03	13187	X	13187	-0-	-0- B	-0-	141	1	13046	2	N	-0-			-0-
04	12798	X	12798	-0-	-0- B	-0-	159	1	12639	2	N	-0-			-0-
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896 B	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22227	X	16630	-0-	-5597 B	-0-	448	1	16182	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		15519	-0-	15519 B	15519	121	1	15398	2	N	-0-			-0-
02	30857	X	15338	-0-	-15519 B	-0-	264	1	15074	2	N	-0-			-0-
03	18476	X	18023	-0-	-453 B	-0-	192	1	17831	2	N	-0-			-0-
04	16830	X	16700	-0-	-130 B	-0-	206	1	16494	2	N	-0-			-0-
05	16988	X	NO RPT	-0-	-16988 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	4491	-0-	-9614 B	-0-	450	1	4041	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		1843	-0-	1843 B	1843	595	1	1248	2	N	-0-			-0-
02	3044	X	1201	-0-	-1843 B	-0-	564	1	637	2	N	-0-			-0-
03	17350	X	17350	-0-	-0- B	-0-	352	1	16998	2	N	-0-			-0-
04	14133	X	14133	-0-	-0- B	-0-	259	1	13874	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15903	X	10656	-0-	-5247 B	-0-	91	1	10565	2	N	-0-			-0-
01	7974	X	7974	-0-	-0- B	-0-	56	1	7918	2	N	-0-			-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0- B	-0-	152	1	10164	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	10429	-0-	-576 B	-0-	113	1	10316	2	N	-0-			-0-
04	12511	X	12511	-0-	-0- B	-0-	205	1	12306	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21359	X	16103	-0-	-5256 B	-0-	947	1	15156	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		15785	-0-	15785 B	15785	408	1	15377	2	N	-0-			-0-
02	29639	X	13854	-0-	-15785 B	-0-	221	1	13633	2	N	-0-			-0-
03	18073	X	16259	-0-	-1814 B	-0-	173	1	16086	2	N	-0-			-0-
04	16994	X	16994	-0-	-0- B	-0-	211	1	16783	2	N	-0-			-0-
05	16089	X	NO RPT	-0-	-16089 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45756	X	36811	-0-	-8945 B	-0-	2163	1	34648	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		36971	-0-	36971 B	36971	956	1	36015	2	N	-0-			-0-
02	68003	X	31032	-0-	-36971 B	-0-	495	1	30537	2	N	-0-			-0-
03	42501	X	38129	-0-	-4372 B	-0-	404	1	37725	2	N	-0-			-0-
04	41130	X	39174	-0-	-1956 B	-0-	491	1	38683	2	N	-0-			-0-
05	36983	X	NO RPT	-0-	-36983 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY V, LP 486536
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	10619	-0-	-3145 B	-0-	110	1	10509	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14552	-0-	14552 B	14552	140	1	14412	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10410	-0-	10410 B	24962	69	1	10341	2	N	-0-					-0-
03	36867	X	11905	-0-	-24962 B	-0-	133	1	11772	2	N	-0-					-0-
*04	15054	X	15054	-0-	-0- B	-0-	198	1	14856	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	NO RPT	-0-	-14539 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	7491	-0-	-2584 B	-0-	770	1	6721	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	6851	-0-	-2170 B	-0-	66	1	6785	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	5589	-0-	-2559 B	-0-	119	1	5470	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7001	-0-	-1896 B	-0-	103	1	6898	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6909	-0-	-861 B	-0-	83	1	6826	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	4091	-0-	-3442 B	-0-	433	1	3658	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5905	-0-	5905 B	5905	57	1	5848	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	4791	-0-	-5905 B	-0-	102	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5695	-0-	-1001 B	-0-	85	1	5610	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4692	-0-	-1788 B	-0-	57	1	4635	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	9272	-0-	-2911 B	-0-	395	1	8877	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9146	-0-	9146 B	9146	216	1	8930	2	N	-0-					-0-
02	17467	X	8321	-0-	-9146 B	-0-	656	1	7665	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9295	-0-	-1524 B	-0-	383	1	8912	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9358	-0-	-152 B	-0-	701	1	8657	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA VELA BENAVIDES 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
12	10044	X	3501	-0-	-6543 B	-0-	243	1	3258	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8539	-0-	8539 B	8539	243	1	8296	2	N	-0-					-0-
02	15750	X	7211	-0-	-8539 B	-0-	243	1	6968	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7405	-0-	-1399 B	-0-	243	1	7162	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7803	-0-	-717 B	-0-	243	1	7560	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	5328	-0-	-2484 B	-0-	43	1	5285	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5850	-0-	5850 B	5850	39	1	5811	2	N	-0-					-0-
02	12270	X	6420	-0-	-5850 B	-0-	61	1	6359	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4073	-0-	-2623 B	-0-	38	1	4035	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4567	-0-	-1913 B	-0-	79	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	9275	-0-	-4179 B	-0-	93	1	9182	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		9059	-0-	9059 B	9059	486	1	8573	2	N	-0-			-0-
02	18746	X	9687	-0-	-9059 B	-0-	517	1	9170	2	N	-0-			-0-
03	11842	X	11405	-0-	-437 B	-0-	163	1	11242	2	N	-0-			-0-
04	10812	X	10812	-0-	-0- B	-0-	212	1	10600	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19716	X	8552	-0-	-11164 B	-0-	223	1	8329	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		14716	-0-	14716 B	14716	99	1	14617	2	N	-0-			-0-
02	24946	X	10230	-0-	-14716 B	-0-	238	1	9992	2	N	-0-			-0-
03	17173	X	17173	-0-	-0- B	-0-	464	1	16709	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	13876	-0-	-374 B	-0-	196	1	13680	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	NO RPT	-0-	-14725 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20212	X	14825	-0-	-5387 B	-0-	134	1	14691	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		14871	-0-	14871 B	14871	249	1	14622	2	N	-0-			-0-
02	26025	X	11154	-0-	-14871 B	-0-	195	1	10959	2	N	-0-			-0-
03	17608	X	14310	-0-	-3298 B	-0-	152	1	14158	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	17640	-0-	-0- B	-0-	218	1	17422	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	NO RPT	-0-	-14880 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19468	X	15558	-0-	-3910 B	-0-	934	1	14624	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		16361	-0-	16361 B	16361	1424	1	14937	2	N	-0-			-0-
02	27935	X	11574	-0-	-16361 B	-0-	467	1	11107	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	14636	-0-	-1577 B	-0-	330	1	14306	2	N	-0-			-0-
04	17745	X	17745	-0-	-0- B	-0-	823	1	16922	2	N	-0-			-0-
05	16368	X	NO RPT	-0-	-16368 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	6413	-0-	-6762 B	-0-	611	1	5802	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		12788	-0-	12788 B	12788	126	1	12662	2	N	-0-			-0-
02	23412	X	10624	-0-	-12788 B	-0-	227	1	10397	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	11280	-0-	-1275 B	-0-	165	1	11115	2	N	-0-			-0-
04	12390	X	10401	-0-	-1989 B	-0-	125	1	10276	2	N	-0-			-0-
05	12803	X	NO RPT	-0-	-12803 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	8566	-0-	-1850 B	-0-	672	1	7894	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		8137	-0-	8137 B	8137	313	1	7824	2	N	-0-			-0-
02	17076	X	8939	-0-	-8137 B	-0-	1342	1	7597	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	9224	-0-	-200 B	-0-	1711	1	7513	2	N	-0-			-0-
04	11620	X	11620	-0-	-0- B	-0-	921	1	10699	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889 B	-0-					N	NO RPT			-0-

L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	13011	-0-	-133 B	-0-	182	1	12829	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		11594	-0-	11594 B	11594	742	1	10852	2	N	-0-			-0-
02	20634	X	9040	-0-	-11594 B	-0-	249	1	8791	2	N	-0-			-0-
03	10936	X	10936	-0-	-0- B	-0-	105	1	10831	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	12513	-0-	-87 B	-0-	294	1	12219	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	4245	-0-	-3102 B	-0-	333	1	3912	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5020	-0-	5020 B	5020	193	1	4827	2	N	-0-					-0-
02	10094	X	5074	-0-	-5020 B	-0-	760	1	4314	2	N	-0-					-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	958	1	4239	2	N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0- B	-0-	432	1	4976	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7873	-0-	-869 B	-0-	796	1	7077	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6293	-0-	6293 B	6293	46	1	6247	2	N	-0-					-0-
02	10963	X	4670	-0-	-6293 B	-0-	49	1	4621	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	1932	-0-	-5756 B	-0-	21	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	-0-	-0-	-7620 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27528	X	19941	-0-	-7587 B	-0-	1197	1	18744	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18675	-0-	18675 B	18675	1628	1	17047	2	N	-0-					-0-
02	35551	X	16876	-0-	-18675 B	-0-	682	1	16194	2	N	-0-					-0-
03	23250	X	19270	-0-	-3980 B	-0-	435	1	18835	2	N	-0-					-0-
04	23868	X	23868	-0-	-0- B	-0-	1105	1	22763	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	NO RPT	-0-	-19933 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9517	X	7179	-0-	-2338 B	-0-	563	1	6616	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7454	-0-	7454 B	7454	286	1	7168	2	N	-0-					-0-
02	14100	X	6646	-0-	-7454 B	-0-	996	1	5650	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5317	-0-	-2805 B	-0-	984	1	4333	2	N	-0-					-0-
04	8137	X	8137	-0-	-0- B	-0-	647	1	7490	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	7463	-0-	-1868 B	-0-	317	1	7146	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6560	-0-	6560 B	6560	154	1	6406	2	N	-0-					-0-
02	8851	X	2291	-0-	-6560 B	-0-	180	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	3165	-0-	-4585 B	-0-	129	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	8933	X	8933	-0-	-0- B	-0-	673	1	8260	2	N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13640	X	8223	-0-	-5417 B	-0-	115	1	8108	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9629	-0-	9629 B	9629	655	1	8974	2	N	-0-					-0-
02	18080	X	8451	-0-	-9629 B	-0-	231	1	8220	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10303	-0-	-981 B	-0-	99	1	10204	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9271	-0-	-629 B	-0-	231	1	9040	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15934	X	11070	-0-	-4864 B	-0-	216	1	10854	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11202	-0-	11202 B	11202	83	1	11119	2	N	-0-					-0-
02	20713	X	9511	-0-	-11202 B	-0-	101	1	9410	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	12260	-0-	-295 B	-0-	130	1	12130	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11793	-0-	-357 B	-0-	146	1	11647	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP. WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	3741	-0-	-2304 B	-0-	145	1	3596	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5072	-0-	5072 B	5072	135	1	4937	2	N	-0-					-0-
02	9161	X	4089	-0-	-5072 B	-0-	155	1	3934	2	N	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	64	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3757	-0-	-1163 B	-0-	83	1	3674	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130665	X	6642	-0-	-124023 B	-0-	53	1	6589	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5833	-0-	5833 B	5833	39	1	5794	2	N	-0-					-0-
02	12449	X	6616	-0-	-5833 B	-0-	63	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0- B	-0-	41	1	4326	2	N	-0-					-0-
04	7856	X	7856	-0-	-0- B	-0-	135	1	7721	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22072	X	16388	-0-	-5684 B	-0-	638	1	15750	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15709	-0-	15709 B	15709	417	1	15292	2	N	-0-					-0-
02	28695	X	12986	-0-	-15709 B	-0-	489	1	12497	2	N	-0-					-0-
03	17193	X	17193	-0-	-0- B	-0-	311	1	16882	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15882	-0-	-678 B	-0-	352	1	15530	2	N	-0-					-0-
05	16399	X	NO RPT	-0-	-16399 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	3212	-0-	-3267 B	-0-	106	1	3106	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4661	-0-	4661 B	4661	7	1	4654	2	N	-0-					-0-
02	9625	X	4964	-0-	-4661 B	-0-	20	1	4944	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3869	-0-	-1029 B	-0-	11	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3610	-0-	-1130 B	-0-	42	1	3568	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14105	X	8344	-0-	-5761 B	-0-	143	1	8201	3	N	-0-					4
01	10207	X	10207	-0-	-0- B	-0-	151	1	10056	3	N	-0-					4
02	8985	X	8985	-0-	-0- B	-0-	611	1	8374	3	N	-0-					4
03	11191	X	10264	-0-	-927 B	-0-	922	1	9341	3	N	1	1	8			4
							1	9									
04	10830	X	8520	-0-	-2310 B	-0-	436	1	8084	3	N	-0-					4
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199 B	-0-					N	NO RPT					4

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24490	X	19009	-0-	-5481 B	-0-	19008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17346	X	17346	-0-	-0- B	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
02	8297	X	8297	-0-	-0- B	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17194	-0-	-2832 B	-0-	17191	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	22425	X	22425	-0-	-0- B	-0-	636	1	21774	2	N	14	1	8			13
							15	9									
05	19003	X	NO RPT	-0-	-19003 B	-0-					N	NO RPT					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	9	1	400	2	N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	403	N	197	-0-	-206 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	13020	X	7280	-0-	-5740 B	-0-	7278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	9417	X	9417	-0-	-0- B	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
02	7248	X	7248	-0-	-0- B	-0-	79	1	7168	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12493	X	6050	-0-	-6443 B	-0-	33	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	6885	-0-	-5205 B	-0-	90	1	6795	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	7233	-0-	-21 B	-0-	158	1	7016	2	N	54	36	1	1	8	37
							59	9									
01	6606	X	6606	-0-	-0- B	-0-	28	1	6553	2	N	23	48	1			12
							25	9									
02	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	5399	2	47	9	N	43					55
03	7936	X	4640	-0-	-3296 B	-0-	4620	2	20	9	N	18	51	1			22
04	6990	X	4736	-0-	-2254 B	-0-	4718	2	18	9	N	16					38
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223 B	-0-					N	NO RPT					38

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
12	17174	X	4676	-0-	-12498 B	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
01	18285	X	18285	-0-	-0- B	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
02	16114	X	16114	-0-	-0- B	-0-	16113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16003	X	16003	-0-	-0- B	-0-	16002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17700	X	9469	-0-	-8231 B	-0-	268	1	9201	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	NO RPT	-0-	-18290 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	18011	X	10139	-0-	-7872 B	-0-	10139	3			N	-0-					-0-
01	8142	X	8142	-0-	-0- B	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
02	6569	X	6569	-0-	-0- B	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
03	12183	X	11756	-0-	-427 B	-0-	11756	3			N	-0-					-0-
04	15173	X	15173	-0-	-0- B	-0-	15173	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	10363	-0-	-1975 B	-0-	10363	3			Y	-0-					-0-
01	10153	X	10153	-0-	-0- B	-0-	10153	3			Y	-0-					-0-
02	8369	X	8369	-0-	-0- B	-0-	8369	3			Y	-0-					-0-
03	12090	X	10304	-0-	-1786 B	-0-	10304	3			Y	-0-					-0-
04	11700	X	10593	-0-	-1107 B	-0-	10593	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21483	X	18641	-0-	-2842 B	-0-	1110 8	1 9	17523	3	N	7	2	8			57
01	17991	X	17991	-0-	-0- B	-0-	980 7	1 9	17004	3	N	6					63
02	15351	X	15351	-0-	-0- B	-0-	911 17	1 9	14423	3	N	15	1	8			77
03	20057	X	17836	-0-	-2221 B	-0-	919 11	1 9	16906	3	N	10					87
04	18030	X	16566	-0-	-1464 B	-0-	840 7	1 9	15719	3	N	6	61	1	1	8	31
05	18631	X	NO RPT	-0-	-18631 B	-0-					N	NO RPT					31

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	7257	-0-	-4554 B	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
01	9276	X	9276	-0-	-0- B	-0-	9276	3			N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	8521	-0-	-2484 B	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
04	10650	X	4547	-0-	-6103 B	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77097	X	68236	-0-	-8861 B	-0-	68236	3			Y	-0-					-0-
01	66057	X	66057	-0-	-0- B	-0-	66057	3			Y	-0-					-0-
02	60180	X	60180	-0-	-0- B	-0-	60180	3			Y	-0-					-0-
03	76632	X	67739	-0-	-8893 B	-0-	67739	3			Y	-0-					-0-
04	74160	X	63238	-0-	-10922 B	-0-	63238	3			Y	-0-					-0-
05	68231	X	NO RPT	-0-	-68231 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	11851	-0-	-332 B	-0-	261	1 1 9	11589	2	Y	1	1	8			-0-
01	9606	X	9606	-0-	-0- B	-0-	41	1	9565	2	Y	-0-					-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0- B	-0-	7705	2			Y	-0-					-0-
03	12090	X	8529	-0-	-3561 B	-0-	8528	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	11460	X	9138	-0-	-2322 B	-0-	9086	2	52	9	Y	47	33	1	1	8	13
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842 B	-0-					Y	NO RPT					13

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42656	X	38167	-0-	-4489 B	-0-	38165	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	36521	X	36521	-0-	-0- B	-0-	36521	3			N	-0-					-0-
02	24195	X	24195	-0-	-0- B	-0-	24194	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	44020	X	39714	-0-	-4306 B	-0-	39713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	42600	X	35623	-0-	-6977 B	-0-	35623	3			N	-0-					-0-
05	38161	X	NO RPT	-0-	-38161 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87513	X	80292	-0-	-7221 B	-0-	80288	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	74048	X	74048	-0-	-0- B	-0-	74048	3			Y	-0-					-0-
02	68029	X	68029	-0-	-0- B	-0-	68026	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	98642	X	74818	-0-	-23824 B	-0-	74815	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	95460	X	71762	-0-	-23698 B	-0-	71760	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	80290	X	NO RPT	-0-	-80290 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40734	X	35776	-0-	-4958 B	-0-	35775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	34160	X	34160	-0-	-0- B	-0-	34160	3			N	-0-					-0-
02	27981	X	27981	-0-	-0- B	-0-	27980	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41447	X	32061	-0-	-9386 B	-0-	32061	3			N	-0-					-0-
04	40110	X	32794	-0-	-7316 B	-0-	32794	3			N	-0-					-0-
05	35774	X	NO RPT	-0-	-35774 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25637	X	18539	-0-	-7098 B	-0-	18539	3			N	-0-					-0-
01	22229	X	22229	-0-	-0- B	-0-	22229	3			N	-0-					-0-
02	18402	X	18402	-0-	-0- B	-0-	18401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24304	X	19379	-0-	-4925 B	-0-	19379	3			N	-0-					-0-
04	21510	X	21493	-0-	-17 B	-0-	21492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22227	X	NO RPT	-0-	-22227 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28179	X	24868	-0-	-3311 B	-0-	24868	3			N	-0-					-0-
01	25567	X	25567	-0-	-0- B	-0-	25567	3			N	-0-					-0-
02	22025	X	22025	-0-	-0- B	-0-	22025	3			N	-0-					-0-
03	29915	X	22864	-0-	-7051 B	-0-	22864	3			N	-0-					-0-
04	28950	X	23572	-0-	-5378 B	-0-	23571	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25575	X	NO RPT	-0-	-25575 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	29884	X	26352	-0-	-3532 B	-0-	26352	3			N	-0-					-0-
01	26455	X	26455	-0-	-0- B	-0-	26455	3			N	-0-					-0-
02	23091	X	23091	-0-	-0- B	-0-	23091	3			N	-0-					-0-
03	30845	X	24697	-0-	-6148 B	-0-	24697	3			N	-0-					-0-
04	29850	X	24044	-0-	-5806 B	-0-	24044	3			N	-0-					-0-
05	26443	X	NO RPT	-0-	-26443 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21900	X	7173	-0-	-14727 B	-0-	7167	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*12	21762	X	10855	-0-	-10907 B	-0-	10838	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
*01	10194	X	10194	-0-	-0- B	-0-	10194	2			Y	-0-					-0-
*02	9846	X	9846	-0-	-0- B	-0-	108	1	9732	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*03	18910	X	8493	-0-	-10417 B	-0-	46	1	8443	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	10500	X	8824	-0-	-1676 B	-0-	116	1	8707	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32178	X	28238	-0-	-3940 B	-0-	28236	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	26861	X	26861	-0-	-0- B	-0-	26861	3			N	-0-					-0-
02	25941	X	25941	-0-	-0- B	-0-	25938	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	34224	X	23043	-0-	-11181 B	-0-	23039	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	33120	X	28402	-0-	-4718 B	-0-	28400	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	28706	X	NO RPT	-0-	-28706 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49321	X	41414	-0-	-7907 B	-0-	41413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	44382	X	44382	-0-	-0- B	-0-	44382	3			N	-0-					-0-
02	38755	X	38755	-0-	-0- B	-0-	38755	3			N	-0-					-0-
03	49910	X	41009	-0-	-8901 B	-0-	41008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	48300	X	42306	-0-	-5994 B	-0-	42306	3			N	-0-					-0-
05	44392	X	NO RPT	-0-	-44392 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31031	X	28101	-0-	-2930 B	-0-	28099	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	26584	X	26584	-0-	-0- B	-0-	1	1	26583	3	N	-0-					-0-
02	23249	X	23249	-0-	-0- B	-0-	23248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33108	X	26007	-0-	-7101 B	-0-	26006	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32040	X	25828	-0-	-6212 B	-0-	25826	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	28086	X	NO RPT	-0-	-28086 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	34828	X	34828	-0-	-0- B	-0-	34828	3			N	-0-					-0-
01	32447	X	32447	-0-	-0- B	-0-	32447	3			N	-0-					-0-
02	28641	X	28641	-0-	-0- B	-0-	28641	3			N	-0-					-0-
03	39060	X	31820	-0-	-7240 B	-0-	31820	3			N	-0-					-0-
04	37800	X	31847	-0-	-5953 B	-0-	31847	3			N	-0-					-0-
05	34813	X	NO RPT	-0-	-34813 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56699	X	49693	-0-	-7006 B	-0-	49693	3			N	-0-					-0-
01	46104	X	46104	-0-	-0- B	-0-	46104	3			N	-0-					-0-
02	42170	X	42170	-0-	-0- B	-0-	42168	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	57970	X	47055	-0-	-10915 B	-0-	47049	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	56100	X	45168	-0-	-10932 B	-0-	45165	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	49693	X	NO RPT	-0-	-49693 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33139	X	28258	-0-	-4881 B	-0-	28257	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	28439	X	28439	-0-	-0- B	-0-	28439	3			N	-0-					-0-
02	25286	X	25286	-0-	-0- B	-0-	25285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33976	X	26004	-0-	-7972 B	-0-	26003	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32880	X	24943	-0-	-7937 B	-0-	24943	3			N	-0-					-0-
05	28427	X	NO RPT	-0-	-28427 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28080	X	28063	-0-	-17 B	-0-	28040	3	23	9	Y	21	14	1	19	8	15
*12	29016	X	21837	-0-	-7179 B	-0-	21837	3			Y	-0-					15
*01	22483	X	22483	-0-	-0- B	-0-	22483	3			Y	-0-					15
*02	20674	X	20674	-0-	-0- B	-0-	20674	3			Y	-0-					15
*03	32798	X	20168	-0-	-12630 B	-0-	20168	3			Y	-0-					15
04	31740	X	22943	-0-	-8797 B	-0-	22943	3			Y	-0-					15
05	22878	X	NO RPT	-0-	-22878 B	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	36549	X	32449	-0-	-4100 B	-0-	32449	3			N	-0-					-0-
01	31113	X	31113	-0-	-0- B	-0-	31113	3			N	-0-					-0-
02	27551	X	27551	-0-	-0- B	-0-	27551	3			N	-0-					-0-
03	36053	X	29533	-0-	-6520 B	-0-	29532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	34890	X	29656	-0-	-5234 B	-0-	29655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32457	X	NO RPT	-0-	-32457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24614	X	23317	-0-	-1297 B	-0-	1389	1 7	21921	3 9	N	6	1	8			102
01	20071	X	20071	-0-	-0- B	-0-	1093	1 13	18965	3 9	N	12					114
02	18348	X	18348	-0-	-0- B	-0-	1090	1 13	17245	3 9	N	12	84	1			42
03	23312	X	18701	-0-	-4611 B	-0-	964	1 4	17733	3 9	N	4	1	8			45
04	22560	X	21070	-0-	-1490 B	-0-	1069	1 1	20000	3 9	N	1	1	8			45
05	23312	X	NO RPT	-0-	-23312 B	-0-					N	NO RPT					45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	18078	X	18078	-0-	-0- B	-0-	18077	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	16028	X	16028	-0-	-0- B	-0-	16028	3			Y	-0-					-0-
02	13447	X	13447	-0-	-0- B	-0-	13447	3			Y	-0-					-0-
03	18073	X	14054	-0-	-4019 B	-0-	14053	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	17490	X	13759	-0-	-3731 B	-0-	13758	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	18073	X	NO RPT	-0-	-18073 B	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14167	X	12369	-0-	-1798 B	-0-	12368	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	10131	X	10131	-0-	-0- B	-0-	10131	3			Y	-0-					-0-
02	10179	X	10179	-0-	-0- B	-0-	10179	3			Y	-0-					-0-
03	14880	X	10033	-0-	-4847 B	-0-	10032	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	14400	X	11986	-0-	-2414 B	-0-	11986	3			Y	-0-					-0-
05	12369	X	NO RPT	-0-	-12369 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27869	X	23943	-0-	-3926 B	-0-	23943	3			N	-0-					-0-
01	23178	X	23178	-0-	-0- B	-0-	23178	3			N	-0-					-0-
02	20781	X	20781	-0-	-0- B	-0-	20780	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28830	X	22129	-0-	-6701 B	-0-	22129	3			N	-0-					-0-
04	27900	X	22562	-0-	-5338 B	-0-	22561	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23932	X	NO RPT	-0-	-23932 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1977	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1608	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1984	N	1560	-0-	-424 B	-0-	1559	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	0	W	2046	-0-	2046 B	2046	2046	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	2046					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	17599	-0-	-2923 B	-0-	17599	3			N	-0-					-0-
01	16184	X	16184	-0-	-0- B	-0-	16184	3			N	-0-					-0-
02	14775	X	14775	-0-	-0- B	-0-	14775	3			N	-0-					-0-
03	20336	X	15904	-0-	-4432 B	-0-	15904	3			N	-0-					-0-
04	19680	X	15348	-0-	-4332 B	-0-	15348	3			N	-0-					-0-
05	17608	X	NO RPT	-0-	-17608 B	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833	X	13489	-0-	-3344 B	-0-	13488	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13781	X	13781	-0-	-0- B	-0-	13781	3			N	-0-					-0-
02	12790	X	12790	-0-	-0- B	-0-	12790	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	12815	-0-	-1631 B	-0-	12814	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13980	X	12176	-0-	-1804 B	-0-	12176	3			N	-0-					-0-
05	14167	X	NO RPT	-0-	-14167 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	38006	X	26685	-0-	-11321 B	-0-	26684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	25649	X	25649	-0-	-0- B	-0-	25649	3			N	-0-					-0-
02	18617	X	18617	-0-	-0- B	-0-	18616	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34162	X	21329	-0-	-12833 B	-0-	21329	3			N	-0-					-0-
04	0	W	19316	-0-	19316 B	19316	19316	3			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	19316					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	12214	X	10174	-0-	-2040	B	-0-	1136	1 2 9	9036	3	Y	2	6	1	2	8	9
01	10157	X	10157	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	9134	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	11296	X	11296	-0-	-0-	B	-0-	1378	1 3 9	9915	3	Y	3	3	8			-0-
03	11687	X	9627	-0-	-2060	B	-0-	375	1 2 9	9250	3	Y	2	2	8			-0-
04	13536	X	13536	-0-	-0-	B	-0-	2418	1 2 9	11116	3	Y	2	2	8			-0-
05	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	24118	X	17126	-0-	-6992	B	-0-	17122	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	11141	X	11141	-0-	-0-	B	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
02	14935	X	14935	-0-	-0-	B	-0-	14934	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18290	X	14178	-0-	-4112	B	-0-	14177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	W	14374	-0-	14374	B	14374	14373	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	14374					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	6135	-0-	-6544	B	-0-	6134	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6628	X	6628	-0-	-0-	B	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
02	7752	X	7752	-0-	-0-	B	-0-	7751	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18476	X	6256	-0-	-12220	B	-0-	6252	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	0	W	15698	-0-	15698	B	15698	15697	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	15698					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6060	X	4921	-0-	-1139	B	-0-	4909	3	12	9	N	11	6	1	2	8	3
12	5819	X	5819	-0-	-0-	B	-0-	5815	3	4	9	N	4	3	1	4	8	-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	B	-0-	229	1	4725	3	N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	B	-0-	192	1 1 9	4505	3	N	1	1	8			-0-
03	5828	X	4997	-0-	-831	B	-0-	299	1 2 9	4696	3	N	2	2	8			-0-
*04	0	W	4791	-0-	4791	B	4791	266	1 1 9	4524	3	N	1	1	8			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	4791					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30402	X	30402	-0-	-0- B	-0-	662	1	29377	2	N	330	338	1	2	8	80
							363	9									
01	30107	X	30107	-0-	-0- B	-0-	128	1	29741	2	N	216	241	1			55
							238	9									
02	24286	X	24286	-0-	-0- B	-0-	24144	2	142	9	N	129	107	1	6	8	71
03	42966	X	27055	-0-	-15911 B	-0-	26873	2	182	9	N	165	124	1			112
04	0	W	23674	-0-	23674 B	23674	23487	2	187	9	N	170	151	1			131
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	23674					N	NO RPT					131

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	5375	-0-	-5785 B	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
01	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6573	-0-	-960 B	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0- B	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13082	X	11987	-0-	-1095 B	-0-	11986	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11960	X	11960	-0-	-0- B	-0-	11960	3			N	-0-					-0-
02	10975	X	10975	-0-	-0- B	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	10318	-0-	-3229 B	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	11532	-0-	-1578 B	-0-	11532	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	9737	-0-	-1361 B	-0-	9736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9944	X	9944	-0-	-0- B	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
02	8301	X	8301	-0-	-0- B	-0-	8300	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11563	X	8768	-0-	-2795 B	-0-	8768	3			N	-0-					-0-
04	11190	X	9159	-0-	-2031 B	-0-	9158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33840	X	24085	-0-	-9755 B	-0-	24085	3			N	-0-					-0-
12	34410	X	28248	-0-	-6162 B	-0-	28248	3			N	-0-					-0-
01	23167	X	23167	-0-	-0- B	-0-	23167	3			N	-0-					-0-
02	21645	X	21645	-0-	-0- B	-0-	21645	3			N	-0-					-0-
03	29574	X	27299	-0-	-2275 B	-0-	27299	3			N	-0-					-0-
04	28882	X	28882	-0-	-0- B	-0-	28882	3			N	-0-					-0-
05	28241	X	NO RPT	-0-	-28241 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24924	X	21162	-0-	-3762 B	-0-	21162	3			N	-0-					-0-
01	20384	X	20384	-0-	-0- B	-0-	20384	3			N	-0-					-0-
02	18400	X	18400	-0-	-0- B	-0-	18400	3			N	-0-					-0-
03	25048	X	19170	-0-	-5878 B	-0-	19169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24240	X	18987	-0-	-5253 B	-0-	18987	3			N	-0-					-0-
05	21173	X	NO RPT	-0-	-21173 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30256	X	17572	-0-	-12684 B	-0-	17572	3			Y	-0-					-0-
01	17510	X	17510	-0-	-0- B	-0-	17510	3			Y	-0-					-0-
02	13835	X	13835	-0-	-0- B	-0-	13835	3			Y	-0-					-0-
03	23715	X	19950	-0-	-3765 B	-0-	19950	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	22095	-0-	22095 B	22095	22095	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	22095					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	8412	-0-	-1849 B	-0-	8411	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9020	X	9020	-0-	-0- B	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
02	7403	X	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	7555	-0-	-1931 B	-0-	7554	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9180	X	7836	-0-	-1344 B	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	3979	-0-	-2779 B	-0-	444	1	3535	3	Y	-0-					-0-
01	5399	X	5399	-0-	-0- B	-0-	544	1	4855	3	Y	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	155	1	2912	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	3370	-0-	-3171 B	-0-	243	1	3115	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
04	6330	X	4554	-0-	-1776 B	-0-	338	1	4216	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	10100	-0-	-1866 B	-0-	1128	1	8972	3	Y	-0-					-0-
01	13458	X	13458	-0-	-0- B	-0-	1356	1	12102	3	Y	-0-					-0-
02	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	329	1	6153	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	6279	-0-	-3827 B	-0-	454	1	5825	3	Y	-0-					-0-
04	13020	X	8793	-0-	-4227 B	-0-	654	1	8139	3	Y	-0-					-0-
05	13454	X	NO RPT	-0-	-13454 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28985	X	26111	-0-	-2874 B	-0-	1388	1	24712	3	N	10	25	1	1	8	39
							11	9									
01	22993	X	22993	-0-	-0- B	-0-	1063	1	21916	3	N	13					52
							14	9									
02	22090	X	22090	-0-	-0- B	-0-	902	1	21170	3	N	16					68
							18	9									
03	26536	X	20368	-0-	-6168 B	-0-	1218	1	19132	3	N	16	30	1	1	8	53
							18	9									
04	25260	X	20578	-0-	-4682 B	-0-	1143	1	19425	3	N	9					62
							10	9									
05	26102	X	NO RPT	-0-	-26102 B	-0-					N	NO RPT					62

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
12	36766	X	29393	-0-	-7373 B	-0-	29392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	27370	X	27370	-0-	-0- B	-0-	27370	2			N	-0-					-0-
02	25237	X	25237	-0-	-0- B	-0-	276	1	24961	2	N	-0-					-0-
03	31775	X	26367	-0-	-5408 B	-0-	143	1	26223	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	29760	X	27473	-0-	-2287 B	-0-	360	1	27112	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	29388	X	NO RPT	-0-	-29388 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	10842	-0-	-2054 B	-0-	10841	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8426	X	8426	-0-	-0- B	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
02	8979	X	8979	-0-	-0- B	-0-	8979	3			N	-0-					-0-
03	12865	X	9933	-0-	-2932 B	-0-	9932	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12450	X	9528	-0-	-2922 B	-0-	9527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37634	X	33250	-0-	-4384 B	-0-	33250	3			Y	-0-					-0-
01	32995	X	32995	-0-	-0- B	-0-	32995	3			Y	-0-					-0-
02	27024	X	27024	-0-	-0- B	-0-	27024	3			Y	-0-					-0-
03	38998	X	27923	-0-	-11075 B	-0-	27923	3			Y	-0-					-0-
04	37740	X	30476	-0-	-7264 B	-0-	30476	3			Y	-0-					-0-
05	33263	X	NO RPT	-0-	-33263 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72974	X	52022	-0-	-20952 B	-0-	52021	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43711	X	43711	-0-	-0- B	-0-	43680	3	31	9	N	28	28	8			-0-
02	37435	X	37435	-0-	-0- B	-0-	37432	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	48453	X	39266	-0-	-9187 B	-0-	39265	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	46890	X	37450	-0-	-9440 B	-0-	37450	3			N	-0-					-0-
05	48453	X	NO RPT	-0-	-48453 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31248	X	24108	-0-	-7140 B	-0-	24107	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23126	X	23126	-0-	-0- B	-0-	23126	3			N	-0-					-0-
02	20446	X	20446	-0-	-0- B	-0-	20446	3			N	-0-					-0-
03	28489	X	22628	-0-	-5861 B	-0-	22627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27570	X	21395	-0-	-6175 B	-0-	21394	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24118	X	NO RPT	-0-	-24118 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	17298	X	11107	-0-	-6191 B	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
01	12192	X	12192	-0-	-0- B	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	11023	X	11023	-0-	-0- B	-0-	120	1	10903	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12608	-0-	-1931 B	-0-	68	1	12540	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	11214	-0-	-2856 B	-0-	147	1	11067	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	NO RPT	-0-	-12214 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29419	X	23166	-0-	-6253 B	-0-	23166	2			N	-0-					-0-
01	21888	X	21888	-0-	-0- B	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
02	18123	X	18123	-0-	-0- B	-0-	198	1	17924	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	24924	X	20416	-0-	-4508 B	-0-	110	1	20306	2	N	-0-					-0-
04	23940	X	18518	-0-	-5422 B	-0-	243	1	18274	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	23157	X	NO RPT	-0-	-23157 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15965	X	12014	-0-	-3951 B	-0-	12014	3			Y	-0-					-0-
01	9918	X	9918	-0-	-0- B	-0-	9918	3			Y	-0-					-0-
02	8027	X	8027	-0-	-0- B	-0-	8027	3			Y	-0-					-0-
03	12028	X	11212	-0-	-816 B	-0-	11212	3			Y	-0-					-0-
04	11640	X	10486	-0-	-1154 B	-0-	10486	3			Y	-0-					-0-
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	332	-0-	-381 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24366	X	18929	-0-	-5437 B	-0-	18929	3			N	-0-					-0-
01	21186	X	21186	-0-	-0- B	-0-	21186	3			N	-0-					-0-
02	11878	X	11878	-0-	-0- B	-0-	11878	3			N	-0-					-0-
03	25296	X	14305	-0-	-10991 B	-0-	14305	3			N	-0-					-0-
04	24480	X	12808	-0-	-11672 B	-0-	12808	3			N	-0-					-0-
05	21173	X	NO RPT	-0-	-21173 B	-0-					N	NO RPT					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22568	X	19716	-0-	-2852 B	-0-	19715	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	18970	X	18970	-0-	-0- B	-0-	18970	3			N	-0-					-0-
02	16253	X	16253	-0-	-0- B	-0-	16252	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22599	X	17540	-0-	-5059 B	-0-	17539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21870	X	16656	-0-	-5214 B	-0-	16656	3			N	-0-					-0-
05	19716	X	NO RPT	-0-	-19716 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242761	X	146354	-0-	-96407 B	-0-	146341	3	13	9	N	12	12	8			-0-
01	242761	X	123452	-0-	-119309 B	-0-	123452	3			N	-0-					-0-
02	219268	X	103585	-0-	-115683 B	-0-	103585	3			N	-0-					-0-
03	242761	X	104482	-0-	-138279 B	-0-	104474	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	141630	X	93125	-0-	-48505 B	-0-	93121	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	146351	X	NO RPT	-0-	-146351 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21300	X	19273	-0-	-2027 B	-0-	19272	3	1	9	Y	1					1
*12	21421	X	18298	-0-	-3123 B	-0-	18298	3			Y	-0-					1
*01	17155	X	17155	-0-	-0- B	-0-	17155	3			Y	-0-					1
02	15913	X	15913	-0-	-0- B	-0-	15913	3			Y	-0-					-0-
03	22537	X	17645	-0-	-4892 B	-0-	17645	3			Y	-0-					-0-
04	21810	X	15994	-0-	-5816 B	-0-	15994	3			Y	-0-					-0-
05	18290	X	NO RPT	-0-	-18290 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32829	X	18130	-0-	-14699 B	-0-	18130	3			Y	-0-					-0-
01	22584	X	22584	-0-	-0- B	-0-	22584	3			Y	-0-					-0-
02	19431	X	19431	-0-	-0- B	-0-	19431	3			Y	-0-					-0-
03	25296	X	21547	-0-	-3749 B	-0-	21547	3			Y	-0-					-0-
04	24480	X	18942	-0-	-5538 B	-0-	18942	3			Y	-0-					-0-
05	22599	X	NO RPT	-0-	-22599 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30566	X	522	-0-	-30044 B	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	15593	X	-0-	-0-	-15593 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17918	X	15197	-0-	-2721 B	-0-	15197	3			Y	-0-					-0-
01	19759	X	19759	-0-	-0- B	-0-	19759	3			Y	-0-					-0-
02	11916	X	11916	-0-	-0- B	-0-	11916	3			Y	-0-					-0-
03	24056	X	12420	-0-	-11636 B	-0-	12420	3			Y	-0-					-0-
04	23280	X	13179	-0-	-10101 B	-0-	13179	3			Y	-0-					-0-
05	19747	X	NO RPT	-0-	-19747 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	32023	X	24331	-0-	-7692 B	-0-	24330	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	22852	X	22852	-0-	-0- B	-0-	22852	3			Y	-0-					-0-
02	20016	X	20016	-0-	-0- B	-0-	20015	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	28489	X	21482	-0-	-7007 B	-0-	21481	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	27570	X	20767	-0-	-6803 B	-0-	20767	3			Y	-0-					-0-
05	24335	X	NO RPT	-0-	-24335 B	-0-					Y	NO RPT					-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
*11	22650	X	11767	-0-	-10883 B	-0-	11766	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	23405	X	7051	-0-	-16354 B	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
01	13512	X	13512	-0-	-0- B	-0-	13512	3			N	-0-					-0-
02	10869	X	10869	-0-	-0- B	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	11528	-0-	-2236 B	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
*04	13320	X	9674	-0-	-3646 B	-0-	9674	3			N	-0-					-0-
05	13516	X	NO RPT	-0-	-13516 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	19065	X	15658	-0-	-3407 B	-0-	15658	3			Y	-0-					-0-
01	18693	X	12607	-0-	-6086 B	-0-	12607	3			Y	-0-					-0-
02	17500	X	6158	-0-	-11342 B	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-
03	19375	X	6127	-0-	-13248 B	-0-	6127	3			Y	-0-					-0-
04	18750	X	3170	-0-	-15580 B	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	10787	-0-	-3194 B	-0-	10787	3			Y	-0-					-0-
01	12927	X	10780	-0-	-2147 B	-0-	10780	3			Y	-0-					-0-
02	11312	X	9956	-0-	-1356 B	-0-	9956	3			Y	-0-					-0-
03	12524	X	10414	-0-	-2110 B	-0-	10413	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	0	W	3762	-0-	3762 B	3762	3761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	3762					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27187	X	22764	-0-	-4423 B	-0-	22764	3			Y	-0-					-0-
01	24986	X	21335	-0-	-3651 B	-0-	21335	3			Y	-0-					-0-
02	24556	X	18970	-0-	-5586 B	-0-	18970	3			Y	-0-					-0-
03	27187	X	19967	-0-	-7220 B	-0-	19967	3			Y	-0-					-0-
04	26310	X	19779	-0-	-6531 B	-0-	19779	3			Y	-0-					-0-
05	22754	X	NO RPT	-0-	-22754 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	7911	-0-	-7961 B	-0-	174	1	7737	2	Y	-0-					-0-
01	15872	X	8491	-0-	-7381 B	-0-	37	1	8454	2	Y	-0-					-0-
02	8316	X	8098	-0-	-218 B	-0-	8098	2			Y	-0-					-0-
03	9172	X	9172	-0-	-0- B	-0-	9172	2			Y	-0-					-0-
04	8220	X	7235	-0-	-985 B	-0-	7185	2	50	9	Y	45	34	1			11
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959 B	-0-					Y	NO RPT					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	25017	X	20335	-0-	-4682 B	-0-	20335	3			Y	-0-					-0-
01	24149	X	18908	-0-	-5241 B	-0-	18908	3			Y	-0-					-0-
02	21756	X	16819	-0-	-4937 B	-0-	16819	3			Y	-0-					-0-
03	24087	X	18443	-0-	-5644 B	-0-	18443	3			Y	-0-					-0-
04	24113	X	24113	-0-	-0- B	-0-	24113	3			Y	-0-					-0-
05	20336	X	NO RPT	-0-	-20336 B	-0-					Y	NO RPT					-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
*11	33360	X	26666	-0-	-6694 B	-0-	26665	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33232	X	27292	-0-	-5940 B	-0-	27291	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	31558	X	26929	-0-	-4629 B	-0-	26929	3			N	-0-					-0-
02	28140	X	23426	-0-	-4714 B	-0-	23425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31155	X	26178	-0-	-4977 B	-0-	26177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	30150	X	25095	-0-	-5055 B	-0-	25095	3			N	-0-					-0-
05	27280	X	NO RPT	-0-	-27280 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18972	X	15240	-0-	-3732 B	-0-	1702	1	13537	3	Y	1	24	1			48
							1	9									
01	21514	X	16958	-0-	-4556 B	-0-	1684	1	15037	3	Y	215	167	1			96
							237	9									
02	19432	X	11344	-0-	-8088 B	-0-	574	1	10740	3	Y	27	74	1			49
							30	9									
03	30689	X	30689	-0-	-0- B	-0-	2201	1	28255	3	Y	212	149	1			112
							233	9									
04	26418	X	26418	-0-	-0- B	-0-	1952	1	24310	3	Y	142	207	1			47
							156	9									
05	16957	X	NO RPT	-0-	-16957 B	-0-					Y	NO RPT					47

PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51336	X	39085	-0-	-12251 B	-0-	39085	3			Y	-0-					-0-
01	47368	X	35296	-0-	-12072 B	-0-	35296	3			Y	-0-					-0-
02	43736	X	31940	-0-	-11796 B	-0-	31940	3			Y	-0-					-0-
03	48422	X	24751	-0-	-23671 B	-0-	24751	3			Y	-0-					-0-
04	46860	X	35397	-0-	-11463 B	-0-	35397	3			Y	-0-					-0-
05	39091	X	NO RPT	-0-	-39091 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40269	X	30774	-0-	-9495 B	-0-	30754	3	20	9	Y	18	18	8			-0-
01	33821	X	20010	-0-	-13811 B	-0-	20010	3			Y	-0-					-0-
02	33264	X	29630	-0-	-3634 B	-0-	29629	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	36828	X	19294	-0-	-17534 B	-0-	19293	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	35640	X	30927	-0-	-4713 B	-0-	30927	3			Y	-0-					-0-
05	32798	X	NO RPT	-0-	-32798 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105214	X	88384	-0-	-16830 B	-0-	88382	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	101215	X	87632	-0-	-13583 B	-0-	87632	3			N	-0-					-0-
02	96516	X	71809	-0-	-24707 B	-0-	71808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	106857	X	57241	-0-	-49616 B	-0-	57241	3			N	-0-					-0-
04	103410	X	17868	-0-	-85542 B	-0-	17868	3			N	-0-					-0-
05	88381	X	NO RPT	-0-	-88381 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41540	X	30669	-0-	-10871 B	-0-	30668	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	37045	X	27192	-0-	-9853 B	-0-	27192	3			N	-0-					-0-
02	32508	X	25305	-0-	-7203 B	-0-	25304	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	35991	X	25325	-0-	-10666 B	-0-	25323	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	33510	X	14219	-0-	-19291 B	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
05	30659	X	NO RPT	-0-	-30659 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23870	X	16596	-0-	-7274 B	-0-	16574	3	22	9	Y	20	20	8			-0-
01	22196	X	15350	-0-	-6846 B	-0-	15350	3			Y	-0-					-0-
02	19936	X	12147	-0-	-7789 B	-0-	12147	3			Y	-0-					-0-
03	22072	X	14337	-0-	-7735 B	-0-	14337	3			Y	-0-					-0-
04	21360	X	19068	-0-	-2292 B	-0-	19068	3			Y	-0-					-0-
05	16585	X	NO RPT	-0-	-16585 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45725	X	36755	-0-	-8970 B	-0-	36549	2	206	9	N	187	186	1	1	8	-0-
01	45725	X	34387	-0-	-11338 B	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
02	41300	X	29411	-0-	-11889 B	-0-	322	1	29088	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	41850	X	30424	-0-	-11426 B	-0-	164	1	30259	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	38640	X	27962	-0-	-10678 B	-0-	366	1	27596	2	N	-0-					-0-
05	36766	X	NO RPT	-0-	-36766 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55273	X	40917	-0-	-14356 B	-0-	40839	3	78	9	N	71	71	8			-0-
01	49631	X	36562	-0-	-13069 B	-0-	36562	3			N	-0-					-0-
02	45080	X	27299	-0-	-17781 B	-0-	27298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49910	X	30030	-0-	-19880 B	-0-	30026	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	48300	X	39600	-0-	-8700 B	-0-	39594	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	40920	X	NO RPT	-0-	-40920 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78926	X	60801	-0-	-18125 B	-0-	60797	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	74896	X	59733	-0-	-15163 B	-0-	59733	2			N	-0-					-0-
02	64092	X	57560	-0-	-6532 B	-0-	629	1	56930	2	N	1					1
							1	9									
03	66495	X	62658	-0-	-3837 B	-0-	338	1	62319	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	64350	X	57963	-0-	-6387 B	-0-	759	1	57203	2	N	1	1	8			1
							1	9									
05	63736	X	NO RPT	-0-	-63736 B	-0-					N	NO RPT					1

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37324	X	24698	-0-	-12626 B	-0-	24685	3	13	9	N	12	12	8			-0-
01	34875	X	31018	-0-	-3857 B	-0-	31018	3			N	-0-					-0-
02	32816	X	23902	-0-	-8914 B	-0-	23901	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36332	X	26757	-0-	-9575 B	-0-	26757	3			N	-0-					-0-
04	35160	X	27615	-0-	-7545 B	-0-	27615	3			N	-0-					-0-
05	31031	X	NO RPT	-0-	-31031 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34751	X	25681	-0-	-9070 B	-0-	441	1	25240	3	N	-0-					68
01	32240	X	24045	-0-	-8195 B	-0-	354	1	23691	3	N	-0-					68
02	27356	X	21010	-0-	-6346 B	-0-	1430	1	19580	3	N	-0-					68
03	28334	X	23095	-0-	-5239 B	-0-	2076	1	21019	3	N	-0-					68
04	24930	X	20620	-0-	-4310 B	-0-	1057	1	19563	3	N	-0-					68
05	25668	X	NO RPT	-0-	-25668 B	-0-					N	NO RPT					68

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

12	63643	X	-0-	-0-	-63643 B	-0-					N	-0-					-0-
01	51615	X	33324	-0-	-18291 B	-0-	33324	3			N	-0-					-0-
02	38668	X	28393	-0-	-10275 B	-0-	28392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	42811	X	31507	-0-	-11304 B	-0-	31507	3			N	-0-					-0-
04	41430	X	28348	-0-	-13082 B	-0-	28347	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33325	X	NO RPT	-0-	-33325 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

12	128898	X	28123	-0-	-100775 B	-0-	28123	3			Y	-0-					-0-
01	36735	X	26638	-0-	-10097 B	-0-	26638	3			Y	-0-					-0-
02	33180	X	23110	-0-	-10070 B	-0-	23110	3			Y	-0-					-0-
03	31899	X	26522	-0-	-5377 B	-0-	26522	3			Y	-0-					-0-
04	30870	X	24242	-0-	-6628 B	-0-	24242	3			Y	-0-					-0-
05	28117	X	NO RPT	-0-	-28117 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

12	51150	X	20082	-0-	-31068 B	-0-	20082	3			N	-0-					-0-
01	47647	X	19633	-0-	-28014 B	-0-	19633	3			N	-0-					-0-
02	41328	X	19082	-0-	-22246 B	-0-	19082	3			N	-0-					-0-
03	44175	X	32315	-0-	-11860 B	-0-	32314	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33986	X	33986	-0-	-0- B	-0-	33986	3			N	-0-					-0-
05	21142	X	NO RPT	-0-	-21142 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

12	43896	X	35711	-0-	-8185 B	-0-	35709	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	43896	X	33497	-0-	-10399 B	-0-	33497	3			N	-0-					-0-
02	40040	X	37444	-0-	-2596 B	-0-	37443	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	44330	X	40449	-0-	-3881 B	-0-	40448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	42900	X	37914	-0-	-4986 B	-0-	37913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41447	X	NO RPT	-0-	-41447 B	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

12	15593	X	10904	-0-	-4689 B	-0-	10903	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14446	X	6908	-0-	-7538 B	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
02	16427	X	16427	-0-	-0- B	-0-	16418	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	80031	X	80031	-0-	-0- B	-0-	80009	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	78388	X	78388	-0-	-0- B	-0-	78375	3	13	9	N	12	12	8			-0-
05	18197	X	NO RPT	-0-	-18197 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

12	175150	X	40387	-0-	-134763 B	-0-	40386	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	175150	X	37949	-0-	-137201 B	-0-	37949	3			N	-0-					-0-
02	158200	X	32728	-0-	-125472 B	-0-	32728	3			N	-0-					-0-
03	175150	X	35373	-0-	-139777 B	-0-	35372	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	47340	X	34519	-0-	-12821 B	-0-	34519	3			N	-0-					-0-
05	40393	X	NO RPT	-0-	-40393 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146568	X	69410	-0-	-77158 B	-0-	69351	3	59	9	N	54	54	8			-0-
01	146568	X	68572	-0-	-77996 B	-0-	68572	3			N	-0-					-0-
02	132384	X	44622	-0-	-87762 B	-0-	44622	3			N	-0-					-0-
03	146568	X	69963	-0-	-76605 B	-0-	69962	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	141840	X	62334	-0-	-79506 B	-0-	62333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	69409	X	NO RPT	-0-	-69409 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

12	161293	X	61169	-0-	-100124 B	-0-	3241	1	57713	3	Y	195	196	1			107
							215	9									
01	161293	X	58402	-0-	-102891 B	-0-	2693	1	55509	3	Y	182	231	1			58
							200	9									
02	145684	X	50674	-0-	-95010 B	-0-	2065	1	48442	3	Y	152	92	1			118
							167	9									
03	161293	X	52695	-0-	-108598 B	-0-	3141	1	49327	3	Y	206	217	1			107
							227	9									
04	156090	X	46300	-0-	-109790 B	-0-	2570	1	43680	3	Y	45	112	1			40
							50	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					40

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

06	0		112518	-0-	112518 B	112518	836	1	111682	2	Y	-0-					-0-
07	0		167145	-0-	167145 B	279663	3129	1	163795	2	Y	201	201	8			-0-
							221	9									
08	0		207779	-0-	207779 B	487442	4048	1	203731	2	Y	-0-					-0-
09	0		184942	-0-	184942 B	672384	7	1	184935	2	Y	-0-					-0-
10	0		179745	-0-	179745 B	852129	99	1	179646	2	Y	-0-					-0-
*11	1022744	X	170615	-0-	-852129 B	-0-	170603	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
12	244280	X	163678	-0-	-80602 B	-0-	163678	3			Y	-0-					-0-
01	244280	X	169385	-0-	-74895 B	-0-	169385	3			Y	-0-					-0-
02	220640	X	163046	-0-	-57594 B	-0-	163046	3			Y	-0-					-0-
03	244280	X	167965	-0-	-76315 B	-0-	167965	3			Y	-0-					-0-
04	236400	X	156165	-0-	-80235 B	-0-	156165	3			Y	-0-					-0-
05	244280	X	NO RPT	-0-	-244280 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

12	4650	X	3925	-0-	-725 B	-0-	3871	2	54	9	N	49	197	1			87
01	5311	X	5311	-0-	-0- B	-0-	5145	2	166	9	N	151	178	1			60
02	4200	X	2802	-0-	-1398 B	-0-	2772	2	30	9	N	27					87
03	4650	X	4102	-0-	-548 B	-0-	3970	2	132	9	N	120					207
04	4500	X	4126	-0-	-374 B	-0-	3977	2	149	9	N	135					342
05	4650	X	3472	-0-	-1178 B	-0-	3429	2	43	9	N	39	192	1			189

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

12	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3363	-0-	-809 B	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	3769	-0-	-1284 B	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	3494	-0-	-1396 B	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	2705	-0-	-2348 B	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	1945	-0-	-2023 B	-0-	1945	2			N	-0-					170
01	3627	X	2318	-0-	-1309 B	-0-	2318	2			N	-0-					170
02	3108	X	2419	-0-	-689 B	-0-	2419	2			N	-0-					170
03	3255	X	2645	-0-	-610 B	-0-	2645	2			N	-0-					170
04	3150	X	2547	-0-	-603 B	-0-	2547	2			N	-0-					170
*05	2666	X	2572	-0-	-94 B	-0-	2572	2			N	-0-					170

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

12	19622	X	19622	-0-	-0- B	-0-	19622	2			Y	-0-					-0-
01	17546	X	16739	-0-	-807 B	-0-	16739	2			Y	-0-					-0-
02	14616	X	14488	-0-	-128 B	-0-	14488	2			Y	-0-					-0-
03	19623	X	14955	-0-	-4668 B	-0-	14955	2			Y	-0-					-0-
04	18990	X	7945	-0-	-11045 B	-0-	7945	2			Y	-0-					-0-
05	19623	X	13408	-0-	-6215 B	-0-	13408	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

12	6028	X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5536	-0-	-44 B	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4426	-0-	-614 B	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4705	-0-	-875 B	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	2573	-0-	-2827 B	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
*05	9391	X	9391	-0-	-0- B	-0-	9391	2			Y	-0-					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

12	20832	X	13916	-0-	-6916 B	-0-	13916	2			Y	-0-					150
01	18445	X	13191	-0-	-5254 B	-0-	13191	2			Y	-0-					150
02	14140	X	11183	-0-	-2957 B	-0-	11183	2			Y	-0-					150
03	15655	X	12065	-0-	-3590 B	-0-	12065	2			Y	-0-					150
04	11173	X	8919	-0-	-2254 B	-0-	8919	2			Y	-0-					150
*05	11005	X	10748	-0-	-257 B	-0-	10748	2			Y	-0-					150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

12	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
01	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2112	-0-	-888 B	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
*05	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

12	2201	X	1481	-0-	-720 B	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1512	-0-	1512 B	1512	1512	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1227	-0-	1227 B	2739	1227	2			Y	-0-					-0-
03	3907	X	1168	-0-	-2739 B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

12	63471	X	63471	-0-	-0- B	-0-	623	1	62848	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56379	-0-	56379 B	56379	56379	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		60010	-0-	60010 B	116389	563	1	59447	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		53048	-0-	53048 B	169437	20	1	53028	2	Y	-0-					-0-
04	206073	X	36636	-0-	-169437 B	-0-	36636	2			Y	-0-					-0-
05	66433	X	43167	-0-	-23266 B	-0-	623	1	42544	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51739	X	31805	-0-	-19934 B	-0-	623	1	31182	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32421	-0-	32421 B	32421	32421	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16584	-0-	16584 B	49005	563	1	16021	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33738	-0-	33738 B	82743	20	1	33718	2	Y	-0-					-0-
04	92904	X	10161	-0-	-82743 B	-0-	10161	2			Y	-0-					-0-
05	32426	X	12821	-0-	-19605 B	-0-	623	1	12198	2	Y	-0-					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	9359	-0-	-1491 B	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7834	-0-	7834 B	7834	7834	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6448	-0-	6448 B	14282	6448	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7999	-0-	7999 B	22281	7999	2			N	-0-					-0-
04	27144	X	4863	-0-	-22281 B	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	5474	-0-	-3888 B	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

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
12	10137	X	7694	-0-	-2443 B	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7656	-0-	7656 B	7656	7656	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6103	-0-	6103 B	13759	6103	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6635	-0-	6635 B	20394	6635	2			N	-0-					-0-
04	23558	X	3164	-0-	-20394 B	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*05	7688	X	5554	-0-	-2134 B	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32705	X	28511	-0-	-4194 B	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	25306	-0-	-4423 B	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	20130	-0-	-7422 B	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
03	30504	X	20927	-0-	-9577 B	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	19249	-0-	-10271 B	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	18515	-0-	-10005 B	-0-	18515	2			N	-0-					-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107663	X	50851	-0-	-56812 B	-0-	47171	3	3680	9	N	3345	3311	0	162	1	27
*01	65906	X	42969	-0-	-22937 B	-0-	39762	3	3207	9	N	2915	2809	0	86	1	47
*02	53508	X	36425	-0-	-17083 B	-0-	33723	3	2702	9	N	2456	2456	0			47
*03	54343	X	38586	-0-	-15757 B	-0-	35626	3	2960	9	N	2691	2691	0			47
*04	49200	X	34856	-0-	-14344 B	-0-	32163	3	2693	9	N	2448	2448	0			47
05	50840	X	33846	-0-	-16994 B	-0-	31570	3	2276	9	N	2069	2069	0			47

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		91281	-0-	91281 B	91281	75381	3	436	4	N	14058	13269	0	760	1	29
							15464	9									
*02	SHUT IN		21955	-0-	21955 B	113236	18504	3	110	4	N	3037	3037	0			29
							3341	9									
*03	SHUT IN		57499	-0-	57499 B	170735	51076	3	6423	9	N	5839	5839	0			29
*04	SHUT IN		49129	-0-	49129 B	219864	43205	3	5924	9	N	5385	5385	0			29
05	SHUT IN		41924	-0-	41924 B	261788	37875	3	4049	9	N	3681	3681	0			29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4274	-0-	-345 B	-0-	3493	3	781	9	N	710	710	1	-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	3289	3	661	9	N	601	601	1	-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	2764	3	572	9	N	520	520	1	-0-
03	4278	X	3753	-0-	-525 B	-0-	3116	3	637	9	N	579	579	1	-0-
04	4140	X	3457	-0-	-683 B	-0-	2878	3	579	9	N	526	526	1	-0-
05	4278	X	3657	-0-	-621 B	-0-	3066	3	591	9	N	537	537	1	-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11460	X	11460	-0-	-0- B	-0-	1319	1	10141	2	N	-0-			-0-
01	12803	X	5598	-0-	-7205 B	-0-	748	1	4850	2	N	-0-			-0-
02	10360	X	4517	-0-	-5843 B	-0-	15	1	4502	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	5136	-0-	-6334 B	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
04	11100	X	224	-0-	-10876 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	11470	X	10931	-0-	-539 B	-0-	10931	2			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	11361	-0-	-2248 B	-0-	1308	1	10053	2	N	-0-			-0-
01	INC G-10		10691	-0-	10691 B	10691	1429	1	9262	2	N	-0-			-0-
02	INC G-10		4376	-0-	4376 B	15067	15	1	4361	2	N	-0-			-0-
03	INC G-10		5420	-0-	5420 B	20487	5420	2			N	-0-			-0-
04	INC G-10		4643	-0-	4643 B	25130	4643	2			N	-0-			-0-
*05	31903	X	6773	-0-	-25130 B	-0-	6773	2			N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	11074	-0-	-3558 B	-0-	1275	1	9799	2	N	-0-			-0-
01	13113	X	11110	-0-	-2003 B	-0-	1485	1	9625	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	5814	-0-	-4658 B	-0-	20	1	5794	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	1	-0-	-11066 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740 B	-0-					N	-0-			-0-
05	11098	X	6535	-0-	-4563 B	-0-	6535	2			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	11706	-0-	-1500 B	-0-	1348	1	10358	2	N	-0-			-0-
01	12710	X	10955	-0-	-1755 B	-0-	1464	1	9491	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	1845	-0-	-9187 B	-0-	6	1	1839	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	2429	-0-	-9785 B	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	8175	-0-	-3645 B	-0-	8175	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	9586	-0-	-2132 B	-0-	9586	2			N	-0-			-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1278	X	1278	-0-	-0- B	-0-	1109	2	169	9	N	154			890
01	1437	X	1437	-0-	-0- B	-0-	1220	2	217	9	N	197	344	1	743
02	1008	X	706	-0-	-302 B	-0-	689	2	17	9	N	15	168	1	590
03	1271	X	1158	-0-	-113 B	-0-	756	2	402	9	N	365	353	1	602
04	1380	X	1113	-0-	-267 B	-0-	905	2	208	9	N	189			791
*05	2250	X	2250	-0-	-0- B	-0-	2194	2	56	9	N	51			842

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15553	X	15553	-0-	-0- B	-0-	526	1	14953	3	N	5	11	1			1
							68	4	6	9							
01	16014	X	16014	-0-	-0- B	-0-	580	1	15245	3	N	-0-	1	1			-0-
							189	4									
02	15344	X	13881	-0-	-1463 B	-0-	43	1	13781	3	N	-0-					-0-
							57	4									
03	16988	X	14746	-0-	-2242 B	-0-	48	1	14565	3	N	-0-					-0-
							133	4									
04	16440	X	13506	-0-	-2934 B	-0-	47	1	13241	3	N	11	9	1			2
							206	4	12	9							
05	16027	X	14313	-0-	-1714 B	-0-	44	1	14245	3	N	-0-	2	1			-0-
							24	4									

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 257318 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11017 - 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
12	3906	X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	33449	X	27519	-0-	-5930 B	-0-	293	1	27226	2	N	-0-					-0-
01	28402	X	28402	-0-	-0- B	-0-	251	1	28151	2	N	-0-					-0-
02	28336	X	24041	-0-	-4295 B	-0-	388	1	23653	2	N	-0-					-0-
03	30473	X	26054	-0-	-4419 B	-0-	158	1	25896	2	N	-0-					-0-
04	28350	X	24699	-0-	-3651 B	-0-	204	1	24495	2	N	-0-					-0-
05	28396	X	24675	-0-	-3721 B	-0-	271	1	24404	2	N	-0-					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3358	-0-	-858 B	-0-	1315	1	1358	3	Y	623	648	1			429
							685	9									
01	2496	X	2496	-0-	-0- B	-0-	941	1	6	2	Y	570	553	1			446
							913	3	9	4							
02	3808	X	2550	-0-	-1258 B	-0-	684	1	8	2	Y	635	728	1			353
							1117	3	42	4							
03	3937	X	2226	-0-	-1711 B	-0-	714	1	6	2	Y	626	699	1			280
							729	3	88	4							
04	3240	X	1484	-0-	-1756 B	-0-	239	1	137	2	Y	378	507	1			151
							627	3	65	4							
05	3348	X	2241	-0-	-1107 B	-0-	544	1	8	2	Y	491	462	1			180
							1006	3	143	4							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27869	X	25808	-0-	-2061 B	-0-	872	1	24808	3	N	14	10	1			4
							113	4	15	9							
01	24640	X	24640	-0-	-0- B	-0-	893	1	23449	3	N	7	9	1			2
							290	4	8	9							
02	24528	X	21245	-0-	-3283 B	-0-	66	1	21092	3	N	-0-	2	1			-0-
							87	4									
03	27156	X	24813	-0-	-2343 B	-0-	81	1	24508	3	N	1	1	1			-0-
							223	4	1	9							
04	26280	X	23570	-0-	-2710 B	-0-	82	1	23122	3	N	6	5	1			1
							359	4	7	9							
05	25823	X	23070	-0-	-2753 B	-0-	71	1	22954	3	N	6	5	1			2
							38	4	7	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6056	-0-	-206 B	-0-	404	1	5366	2	Y	178	181	1			6
							90	4	196	9							
01	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	341	1	4888	2	Y	148	138	1			16
							109	4	163	9							
02	6104	X	5479	-0-	-625 B	-0-	328	1	4920	2	Y	107	116	1			7
							113	4	118	9							
03	6324	X	3427	-0-	-2897 B	-0-	144	1	3165	2	Y	94	97	1			4
							15	4	103	9							
04	5850	X	4303	-0-	-1547 B	-0-	463	1	3561	3	Y	173	170	1			7
							89	4	190	9							
05	6045	X	5734	-0-	-311 B	-0-	544	1	4753	3	Y	220	220	1			7
							195	4	242	9							

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
12	18915	X	18915	-0-	-0- B	-0-	722	1	18174	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
01	23213	X	23213	-0-	-0- B	-0-	814	1	22345	3	Y	49	44	1			6
							54	9									
02	18969	X	18969	-0-	-0- B	-0-	822	1	18147	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	18910	X	17029	-0-	-1881 B	-0-	862	1	16133	3	Y	31	25	1			6
							34	9									
04	22470	X	15112	-0-	-7358 B	-0-	876	1	14160	3	Y	20	22	1			4
							54	4	22	9							
05	23219	X	18305	-0-	-4914 B	-0-	2198	1	15803	3	Y	25	23	1			6
							276	4	28	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46314	X	39761	-0-	-6553 B	-0-	424	1	39337	2	N	-0-					-0-
01	31675	X	31675	-0-	-0- B	-0-	279	1	31396	2	N	-0-					-0-
02	42476	X	30965	-0-	-11511 B	-0-	500	1	30465	2	N	-0-					-0-
03	47027	X	35987	-0-	-11040 B	-0-	218	1	35769	2	N	-0-					-0-
04	45510	X	33927	-0-	-11583 B	-0-	280	1	33647	2	N	-0-					-0-
05	34224	X	30253	-0-	-3971 B	-0-	332	1	29921	2	N	-0-					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9882 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
12	41199	X	39773	-0-	-1426 B	-0-	424	1	39349	2	N	-0-					-0-
01	35930	X	35930	-0-	-0- B	-0-	317	1	35613	2	N	-0-					-0-
02	36344	X	32413	-0-	-3931 B	-0-	524	1	31889	2	N	-0-					-0-
03	40083	X	35196	-0-	-4887 B	-0-	214	1	34982	2	N	-0-					-0-
04	35310	X	33731	-0-	-1579 B	-0-	279	1	33452	2	N	-0-					-0-
05	35929	X	30169	-0-	-5760 B	-0-	331	1	29838	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 5063 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	21067	-0-	-261 B	-0-	712	1	20262	3	N	-0-					-0-
							93	4									
01	19465	X	19465	-0-	-0- B	-0-	706	1	18530	3	N	-0-					-0-
							229	4									
02	22148	X	16652	-0-	-5496 B	-0-	51	1	16532	3	N	-0-					-0-
							69	4									
03	24521	X	18260	-0-	-6261 B	-0-	60	1	18036	3	N	-0-					-0-
							164	4									
04	23730	X	15544	-0-	-8186 B	-0-	54	1	15253	3	N	-0-					-0-
							237	4									
05	21080	X	14759	-0-	-6321 B	-0-	45	1	14689	3	N	-0-					-0-
							25	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

12	25792	X	18795	-0-	-6997 B	-0-	200	1	18595	2	N	-0-					-0-
01	18198	X	18198	-0-	-0- B	-0-	161	1	18037	2	N	-0-					-0-
02	19740	X	15889	-0-	-3851 B	-0-	257	1	15632	2	N	-0-					-0-
03	20367	X	16518	-0-	-3849 B	-0-	100	1	16418	2	N	-0-					-0-
04	19260	X	16748	-0-	-2512 B	-0-	138	1	16610	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	16602	-0-	-1595 B	-0-	182	1	16420	2	N	-0-					-0-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

12	54250	X	47350	-0-	-6900 B	-0-	505	1	46845	2	N	-0-					-0-
01	47460	X	47460	-0-	-0- B	-0-	419	1	47041	2	N	-0-					-0-
02	45472	X	40193	-0-	-5279 B	-0-	649	1	39544	2	N	-0-					-0-
03	49197	X	43343	-0-	-5854 B	-0-	263	1	43080	2	N	-0-					-0-
04	46890	X	21079	-0-	-25811 B	-0-	174	1	20905	2	N	-0-					-0-
05	47461	X	24583	-0-	-22878 B	-0-	270	1	24313	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

12	29109	X	25433	-0-	-3676 B	-0-	840	1	23909	3	N	523	475	1			147
							109	4	575	9							
01	24478	X	24478	-0-	-0- B	-0-	865	1	22699	3	N	575	560	1			162
							281	4	633	9							
02	25004	X	20716	-0-	-4288 B	-0-	63	1	20104	3	N	424	392	1			194
							83	4	466	9							
03	26877	X	21918	-0-	-4959 B	-0-	70	1	21103	3	N	503	573	1			124
							192	4	553	9							
04	25470	X	21218	-0-	-4252 B	-0-	72	1	20413	3	N	377	430	1			71
							318	4	415	9							
05	25420	X	21398	-0-	-4022 B	-0-	65	1	20927	3	N	337	309	1			99
							35	4	371	9							

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

12	6789	X	5732	-0-	-1057 B	-0-	194	1	5513	3	N	-0-	1	1			-0-
							25	4									
01	5585	X	5585	-0-	-0- B	-0-	202	1	5317	3	N	-0-					-0-
							66	4									
02	6132	X	5419	-0-	-713 B	-0-	17	1	5321	3	N	54	29	1			25
							22	4	59	9							
03	6014	X	5454	-0-	-560 B	-0-	17	1	5358	3	N	27	45	1			7
							49	4	30	9							
04	5610	X	4857	-0-	-753 B	-0-	17	1	4764	3	N	2	9	1			-0-
							74	4	2	9							
05	6014	X	5110	-0-	-904 B	-0-	16	1	5085	3	N	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54405	X	45231	-0-	-9174 B	-0-	482	1	44749	2	N	-0-					-0-
01	44468	X	44468	-0-	-0- B	-0-	392	1	44076	2	N	-0-					-0-
02	45528	X	37783	-0-	-7745 B	-0-	610	1	37173	2	N	-0-					-0-
03	47740	X	39886	-0-	-7854 B	-0-	242	1	39644	2	N	-0-					-0-
04	45270	X	39567	-0-	-5703 B	-0-	327	1	39240	2	N	-0-					-0-
05	44454	X	38852	-0-	-5602 B	-0-	426	1	38426	2	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77035	X	52099	-0-	-24936 B	-0-	556	1	51543	2	N	-0-					-0-
*01	62123	X	62123	-0-	-0- B	-0-	548	1	61575	2	N	-0-					-0-
02	79100	X	50824	-0-	-28276 B	-0-	821	1	50003	2	N	-0-					-0-
03	87575	X	54788	-0-	-32787 B	-0-	332	1	54456	2	N	-0-					-0-
04	60120	X	43652	-0-	-16468 B	-0-	360	1	43292	2	N	-0-					-0-
05	62124	X	56962	-0-	-5162 B	-0-	625	1	56337	2	N	-0-					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	7801	-0-	-6335 B	-0-	57	1	6942	3	N	272	367	1			263
							503	4	299	9							
01	7996	X	7996	-0-	-0- B	-0-	59	1	6968	3	N	315	375	1			203
							622	4	347	9							
02	9380	X	8072	-0-	-1308 B	-0-	4	1	7063	3	N	278	180	1			301
							699	4	306	9							
03	10385	X	8817	-0-	-1568 B	-0-	94	1	7473	3	N	341	362	1			280
							875	4	375	9							
04	10198	X	10198	-0-	-0- B	-0-	309	1	8184	3	N	198	177	1			301
							1487	4	218	9							
*05	9468	X	9468	-0-	-0- B	-0-	338	1	7726	3	N	138	185	1			254
							1252	4	152	9							

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
12	17639	X	14484	-0-	-3155 B	-0-	489	1	13918	3	N	12	12	1			3
							64	4	13	9							
01	11672	X	11672	-0-	-0- B	-0-	423	1	11111	3	N	-0-	3	1			-0-
							138	4									
02	14448	X	6738	-0-	-7710 B	-0-	21	1	6683	3	N	6	3	1			3
							27	4	7	9							
03	15407	X	5688	-0-	-9719 B	-0-	18	1	5583	3	N	33	28	1			8
							51	4	36	9							
04	14310	X	491	-0-	-13819 B	-0-	2	1	482	3	N	-0-	8	1			-0-
							7	4									
*05	21980	X	21980	-0-	-0- B	-0-	67	1	21755	3	N	110	78	1			32
							37	4	121	9							

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10979 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-	67	1			-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10106	X	8562	-0-		-1544	B	-0-	289	1	8235	3	N	-0-				-0-
									38	4								
01	7543	X	7543	-0-		-0-	B	-0-	273	1	7181	3	N	-0-				-0-
									89	4								
02	9072	X	4739	-0-		-4333	B	-0-	15	1	4705	3	N	-0-				-0-
									19	4								
03	10044	X	4155	-0-		-5889	B	-0-	14	1	4104	3	N	-0-				-0-
									37	4								
04	9720	X	2773	-0-		-6947	B	-0-	10	1	2721	3	N	-0-				-0-
									42	4								
05	8556	X	2474	-0-		-6082	B	-0-	8	1	2462	3	N	-0-				-0-
									4	4								

FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

12	34007	X	8022	-0-		-25985	B	-0-	86	1	7936	2	N	-0-				-0-
01	37330	X	37330	-0-		-0-	B	-0-	329	1	37001	2	N	-0-				-0-
02	30716	X	25929	-0-		-4787	B	-0-	419	1	25510	2	N	-0-				-0-
03	26293	X	26293	-0-		-0-	B	-0-	160	1	26133	2	N	-0-				-0-
04	36120	X	25319	-0-		-10801	B	-0-	209	1	25110	2	N	-0-				-0-
05	37324	X	24420	-0-		-12904	B	-0-	268	1	24152	2	N	-0-				-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

12	40548	X	33719	-0-		-6829	B	-0-	360	1	33359	2	N	-0-				1
01	32080	X	32080	-0-		-0-	B	-0-	283	1	31797	2	N	-0-				1
02	32816	X	27788	-0-		-5028	B	-0-	449	1	27339	2	N	-0-				1
03	34503	X	29877	-0-		-4626	B	-0-	181	1	29696	2	N	-0-				1
04	31860	X	29091	-0-		-2769	B	-0-	240	1	28851	2	N	-0-				1
05	32085	X	28319	-0-		-3766	B	-0-	311	1	28008	2	N	-0-				1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

12	19003	X	17464	-0-		-1539	B	-0-	590	1	16789	3	N	7	5	1		2
									77	4	8	9						
01	15618	X	15618	-0-		-0-	B	-0-	566	1	14868	3	N	-0-	2	1		-0-
									184	4								
02	18648	X	13353	-0-		-5295	B	-0-	41	1	13257	3	N	-0-				-0-
									55	4								
03	20646	X	12437	-0-		-8209	B	-0-	40	1	12285	3	N	-0-				-0-
									112	4								
04	19980	X	12707	-0-		-7273	B	-0-	44	1	12469	3	N	-0-				-0-
									194	4								
05	17453	X	14166	-0-		-3287	B	-0-	43	1	14099	3	N	-0-				-0-
									24	4								

FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

12	51832	X	38569	-0-		-13263	B	-0-	411	1	38158	2	N	-0-				-0-
01	40208	X	40208	-0-		-0-	B	-0-	355	1	39853	2	N	-0-				-0-
02	40376	X	33704	-0-		-6672	B	-0-	545	1	33159	2	N	-0-				-0-
03	42160	X	36259	-0-		-5901	B	-0-	220	1	36039	2	N	-0-				-0-
04	39180	X	35820	-0-		-3360	B	-0-	296	1	35524	2	N	-0-				-0-
05	40207	X	34695	-0-		-5512	B	-0-	381	1	34314	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87699	X	52225	-0-	-35474 B	-0-	557	1	51668	2	N	-0-					-0-
01	58048	X	58048	-0-	-0- B	-0-	512	1	57536	2	N	-0-					-0-
02	67452	X	48043	-0-	-19409 B	-0-	776	1	47267	2	N	-0-					-0-
03	68727	X	53127	-0-	-15600 B	-0-	322	1	52805	2	N	-0-					-0-
04	56190	X	51901	-0-	-4289 B	-0-	429	1	51472	2	N	-0-					-0-
05	58063	X	49601	-0-	-8462 B	-0-	544	1	49057	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

12	52328	X	34549	-0-	-17779 B	-0-	1623	1	32011	3	Y	318	331	1			32
							565	4	350	9							
01	32346	X	32346	-0-	-0- B	-0-	1733	1	29660	3	Y	342	339	1			35
							577	4	376	9							
02	43736	X	28740	-0-	-14996 B	-0-	1622	1	26307	3	Y	234	233	1			36
							554	4	257	9							
03	42594	X	28888	-0-	-13706 B	-0-	1848	1	25973	3	Y	387	364	1			59
							641	4	426	9							
04	37350	X	27818	-0-	-9532 B	-0-	1816	1	24932	3	Y	396	388	1			67
							634	4	436	9							
05	34534	X	26678	-0-	-7856 B	-0-	1831	1	24028	3	Y	371	358	1			80
							411	4	408	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

12	40765	X	35020	-0-	-5745 B	-0-	1646	1	32456	3	Y	314	337	1			31
							573	4	345	9							
01	31275	X	31275	-0-	-0- B	-0-	1679	1	28732	3	Y	277	280	1			28
							559	4	305	9							
02	32648	X	27584	-0-	-5064 B	-0-	1556	1	25231	3	Y	242	233	1			37
							531	4	266	9							
03	36146	X	27140	-0-	-9006 B	-0-	1738	1	24430	3	Y	335	321	1			51
							603	4	369	9							
04	34980	X	25882	-0-	-9098 B	-0-	1690	1	23199	3	Y	366	355	1			62
							590	4	403	9							
05	35030	X	24710	-0-	-10320 B	-0-	1692	1	22207	3	Y	392	370	1			84
							380	4	431	9							

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

12	82646	X	76954	-0-	-5692 B	-0-	821	1	76133	2	N	-0-					-0-
*01	77203	X	77203	-0-	-0- B	-0-	681	1	76522	2	N	-0-					-0-
02	82180	X	53628	-0-	-28552 B	-0-	866	1	52762	2	N	-0-					-0-
03	90985	X	72761	-0-	-18224 B	-0-	441	1	72320	2	N	-0-					-0-
04	74700	X	38573	-0-	-36127 B	-0-	319	1	38254	2	N	-0-					-0-
05	77190	X	72814	-0-	-4376 B	-0-	799	1	72015	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

12	76216	X	76216	-0-	-0- B	-0-	813	1	75403	2	N	-0-					-0-
*01	74021	X	74021	-0-	-0- B	-0-	653	1	73368	2	N	-0-					-0-
02	74928	X	58738	-0-	-16190 B	-0-	949	1	57789	2	N	-0-					-0-
03	82956	X	65775	-0-	-17181 B	-0-	399	1	65376	2	N	-0-					-0-
04	71640	X	15543	-0-	-56097 B	-0-	128	1	15415	2	N	-0-					-0-
05	74028	X	28532	-0-	-45496 B	-0-	313	1	28219	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	31639	X	31639	-0-	-0-	B	-0-	3095	1	27404	3	Y	369	339	1			71
								734	4	406	9							
01	35640	X	35640	-0-	-0-	B	-0-	3754	1	1032	2	Y	259	296	1			34
								28911	3	1658	4							
02	28062	X	28062	-0-	-0-	B	-0-	2995	1	23337	3	Y	330	276	1			88
								1367	4	363	9							
03	31651	X	31112	-0-	-539	B	-0-	4251	1	24889	3	Y	396	377	1			107
								1536	4	436	9							
04	34500	X	26415	-0-	-8085	B	-0-	4089	1	20588	3	Y	346	359	1			94
								1357	4	381	9							
05	35650	X	24609	-0-	-11041	B	-0-	3135	1	20278	3	Y	278	302	1			70
								890	4	306	9							

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
12	910	X	910	-0-	-0-	B	-0-	97	1	456	3	N	222	221	1			19
								113	4	244	9							
01	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	297	1	1197	3	N	180	183	1			16
								544	4	198	9							
02	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	318	1	473	3	N	174	163	1			27
								675	4	191	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	335	1	258	3	N	113	112	1			28
								611	4	124	9							
04	6096	X	6096	-0-	-0-	B	-0-	545	1	5145	3	N	52	68	1			12
								349	4	57	9							
*05	6908	X	6908	-0-	-0-	B	-0-	621	1	5732	3	N	33	41	1			4
								519	4	36	9							

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
12	36184	X	36184	-0-	-0-	B	-0-	3539	1	31337	3	Y	425	419	1			82
								840	4	468	9							
01	32007	X	32007	-0-	-0-	B	-0-	3363	1	925	2	Y	309	351	1			40
								25894	3	1485	4							
02	35980	X	24326	-0-	-11654	B	-0-	2588	1	20164	3	Y	357	302	1			95
								1181	4	393	9							
03	39835	X	28788	-0-	-11047	B	-0-	3930	1	23006	3	Y	394	382	1			107
								1419	4	433	9							
04	38550	X	26122	-0-	-12428	B	-0-	4039	1	20340	3	Y	365	373	1			99
								1341	4	402	9							
05	36177	X	24243	-0-	-11934	B	-0-	3092	1	19999	3	Y	250	286	1			63
								877	4	275	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36394	X	28852	-0-	-7542	B	-0-	1322	1	26076	3	Y	903	904	1			90
								461	4	993	9							
01	23188	X	22536	-0-	-652	B	-0-	1165	1	19947	3	Y	941	936	1			95
								389	4	1035	9							
02	17453	X	17453	-0-	-0-	B	-0-	972	1	15767	3	Y	347	389	1			53
								332	4	382	9							
03	28861	X	16762	-0-	-12099	B	-0-	1056	1	14842	3	Y	453	437	1			69
								366	4	498	9							
04	27930	X	15907	-0-	-12023	B	-0-	1023	1	14044	3	Y	439	434	1			74
								357	4	483	9							
05	28861	X	14816	-0-	-14045	B	-0-	999	1	13109	3	Y	440	420	1			94
								224	4	484	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354454	X	79505	-0-	-274949 B	-0-	848	1	78657	2	N	-0-					-0-
01	354454	X	72407	-0-	-282047 B	-0-	639	1	71768	2	N	-0-					-0-
02	320152	X	57711	-0-	-262441 B	-0-	932	1	56779	2	N	-0-					-0-
03	354454	X	59439	-0-	-295015 B	-0-	361	1	59078	2	N	-0-					-0-
04	343020	X	50804	-0-	-292216 B	-0-	420	1	50384	2	N	-0-					-0-
05	72416	X	56660	-0-	-15756 B	-0-	622	1	56038	2	N	-0-					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.11058 - 15532

12	282255	X	86019	-0-	-196236 B	-0-	917	1	85102	2	N	-0-					-0-
01	282255	X	78192	-0-	-204063 B	-0-	690	1	77502	2	N	-0-					-0-
02	254940	X	61680	-0-	-193260 B	-0-	997	1	60683	2	N	-0-					-0-
03	282255	X	62952	-0-	-219303 B	-0-	382	1	62570	2	N	-0-					-0-
04	78180	X	60053	-0-	-18127 B	-0-	496	1	59557	2	N	-0-					-0-
05	78182	X	57421	-0-	-20761 B	-0-	630	1	56791	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

12	105741	X	48474	-0-	-57267 B	-0-	1963	1	38710	3	Y	6471	6430	1			646
							683	4	7118	9							
01	105741	X	47038	-0-	-58703 B	-0-	2257	1	38624	3	Y	4914	5063	1			497
							752	4	5405	9							
02	95508	X	36549	-0-	-58959 B	-0-	1819	1	29494	3	Y	4195	4048	1			644
							621	4	4615	9							
03	105741	X	33353	-0-	-72388 B	-0-	1843	1	25896	3	Y	4523	4475	1			692
							639	4	4975	9							
04	46920	X	28227	-0-	-18693 B	-0-	1595	1	21893	3	Y	3802	3850	1			644
							557	4	4182	9							
05	48484	X	25746	-0-	-22738 B	-0-	1544	1	20262	3	Y	3267	3209	1			702
							346	4	3594	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

10	SHUT IN		149294	-0-	149294 B	149294	1398	1	139922	3	N	7181	6577	1			604
							75	4	7899	9							
11	SHUT IN		116910	-0-	116910 B	266204	1873	1	108879	3	N	5300	5381	1			523
							328	4	5830	9							
*12	382800	X	116596	-0-	-266204 B	-0-	1855	1	108474	3	N	5262	5283	1			502
							479	4	5788	9							
*01	245768	X	97258	-0-	-148510 B	-0-	2472	1	88958	3	N	4396	4569	1			329
							992	4	4836	9							
*02	221984	X	73010	-0-	-148974 B	-0-	2361	1	66432	3	N	3492	3265	1			556
							376	4	3841	9							
*03	245768	X	63760	-0-	-182008 B	-0-	1959	1	58516	3	N	2797	2974	1			379
							208	4	3077	9							
*04	237840	X	35976	-0-	-201864 B	-0-	950	1	33225	3	N	1525	1764	1			140
							123	4	1678	9							
*05	245768	X	56029	-0-	-189739 B	-0-	1107	1	52219	3	N	2078	2055	1			168
							417	4	2286	9							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

12	13237	X	11435	-0-	-1802 B	-0-	11435	3			N	-0-					13
01	12803	X	11885	-0-	-918 B	-0-	11885	3			N	-0-					13
02	11564	X	10464	-0-	-1100 B	-0-	10464	3			N	-0-					13
03	12555	X	11521	-0-	-1034 B	-0-	11521	3			N	-0-					13
04	11850	X	10731	-0-	-1119 B	-0-	10731	3			N	-0-					13
05	11873	X	11049	-0-	-824 B	-0-	11049	3			N	-0-					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14708	X	14708	-0-	-0- B	-0-	665	1	12615	3	Y	1236	1362	1			353
							68	4	1360	9							
01	14200	X	14200	-0-	-0- B	-0-	12964	3	1236	9	Y	1124	934	1			543
02	12936	X	12526	-0-	-410 B	-0-	11009	3	1517	9	Y	1379	1155	1			767
03	14694	X	12608	-0-	-2086 B	-0-	11321	3	1287	9	Y	1170	1084	1			853
*04	14220	X	11484	-0-	-2736 B	-0-	10119	3	1365	9	Y	1241	1122	1			972
05	14694	X	10977	-0-	-3717 B	-0-	9778	3	1199	9	Y	1090	1141	1			921

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64852	X	41857	-0-	-22995 B	-0-	719	1	40466	3	Y	416	469	1			124
							214	4	458	9							
01	64852	X	39406	-0-	-25446 B	-0-	38989	3	417	9	Y	379	317	1			186
02	53256	X	35267	-0-	-17989 B	-0-	34814	3	453	9	Y	412	358	1			240
03	50716	X	37974	-0-	-12742 B	-0-	37560	3	414	9	Y	376	343	1			273
*04	44040	X	33664	-0-	-10376 B	-0-	33276	3	388	9	Y	353	334	1			292
05	41850	X	32259	-0-	-9591 B	-0-	31919	3	340	9	Y	309	331	1			270

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90489	X	49491	-0-	-40998 B	-0-	49491	3			N	-0-					10
01	165540	X	39082	-0-	-126458 B	-0-	39082	3			N	-0-					10
02	113120	X	30995	-0-	-82125 B	-0-	30995	3			N	-0-					10
03	85095	X	31128	-0-	-53967 B	-0-	31128	3			N	-0-					10
*04	61800	X	24364	-0-	-37436 B	-0-	24364	3			N	-0-					10
05	49476	X	24284	-0-	-25192 B	-0-	24284	3			N	-0-					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	14744	-0-	-2430 B	-0-	14744	3			N	-0-					13
01	16647	X	13949	-0-	-2698 B	-0-	13949	3			N	-0-					13
02	14224	X	11682	-0-	-2542 B	-0-	11682	3			N	-0-					13
03	15376	X	10772	-0-	-4604 B	-0-	10772	3			N	-0-					13
*04	14790	X	9990	-0-	-4800 B	-0-	9990	3			N	-0-					13
05	14756	X	12169	-0-	-2587 B	-0-	12169	3			N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3591	-0-	-408 B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3499	-0-	-469 B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3158	-0-	-258 B	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3425	-0-	-357 B	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*04	3630	X	3123	-0-	-507 B	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3260	-0-	-336 B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	11688	-0-	-6199 B	-0-	11218	3	470	9	Y	427	360	1			93
01	17887	X	12183	-0-	-5704 B	-0-	11765	3	418	9	Y	380	300	1			173
02	14784	X	10572	-0-	-4212 B	-0-	10137	3	435	9	Y	395	342	1			226
03	13888	X	10315	-0-	-3573 B	-0-	9961	3	354	9	Y	322	307	1			241
*04	13440	X	9242	-0-	-4198 B	-0-	8893	3	349	9	Y	317	299	1			259
05	12183	X	8938	-0-	-3245 B	-0-	8634	3	304	9	Y	276	296	1			239

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24176	X	24176	-0-	-0-	B	-0-	24176	3			N	-0-					-0-
01	72943	X	20135	-0-	-52808	B	-0-	20135	3			N	-0-					-0-
02	49868	X	19760	-0-	-30108	B	-0-	19760	3			N	-0-					-0-
03	37448	X	15623	-0-	-21825	B	-0-	15623	3			N	-0-					-0-
*04	28440	X	14528	-0-	-13912	B	-0-	14528	3			N	-0-					-0-
05	24180	X	12463	-0-	-11717	B	-0-	12463	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25234	X	16062	-0-	-9172	B	-0-	14042	3	2020	9	Y	1836	2049	1			533
01	25234	X	20806	-0-	-4428	B	-0-	18968	3	1838	9	Y	1671	1393	1			811
02	21532	X	17734	-0-	-3798	B	-0-	16149	3	1585	9	Y	1441	1352	1			900
03	21018	X	17850	-0-	-3168	B	-0-	16491	3	1359	9	Y	1235	1194	1			941
*04	20130	X	15496	-0-	-4634	B	-0-	14119	3	1377	9	Y	1252	1174	1			1019
05	20801	X	15034	-0-	-5767	B	-0-	13823	3	1211	9	Y	1101	1172	1			948

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4831	-0-	-315	B	-0-	4359	3	472	9	Y	429	423	1			21
01	5146	X	4417	-0-	-729	B	-0-	4004	3	413	9	Y	375	389	1			7
02	4648	X	3845	-0-	-803	B	-0-	3465	3	380	9	Y	345	329	1			23
03	5146	X	4547	-0-	-599	B	-0-	4094	3	453	9	Y	412	415	1			20
*04	4980	X	4448	-0-	-532	B	-0-	4037	3	411	9	Y	374	378	1			16
05	4836	X	3707	-0-	-1129	B	-0-	3362	3	345	9	Y	314	314	1			16

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21979	X	19714	-0-	-2265	B	-0-	19488	3	226	9	Y	205	213	1			55
01	28923	X	17813	-0-	-11110	B	-0-	17609	3	204	9	Y	185	152	1			88
02	26124	X	14925	-0-	-11199	B	-0-	14577	3	348	9	Y	316	243	1			161
03	21142	X	15451	-0-	-5691	B	-0-	15111	3	340	9	Y	309	263	1			207
*04	20460	X	14201	-0-	-6259	B	-0-	13883	3	318	9	Y	289	266	1			230
05	19716	X	13572	-0-	-6144	B	-0-	13280	3	292	9	Y	265	274	1			221

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196044	X	90034	-0-	-106010	B	-0-	90034	3			N	-0-					36
01	196044	X	65630	-0-	-130414	B	-0-	65630	3			N	-0-					36
02	177072	X	58272	-0-	-118800	B	-0-	58272	3			N	-0-					36
03	124093	X	55200	-0-	-68893	B	-0-	55200	3			N	-0-					36
*04	115230	X	44273	-0-	-70957	B	-0-	44273	3			N	-0-					36
05	90024	X	40715	-0-	-49309	B	-0-	40715	3			N	-0-					36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59303	X	51399	-0-	-7904	B	-0-	49048	3	2351	9	Y	2137	2190	1			458
01	57040	X	53782	-0-	-3258	B	-0-	51465	3	2317	9	Y	2106	2033	1			531
02	51520	X	50817	-0-	-703	B	-0-	49059	3	1758	9	Y	1598	1659	1			470
03	52917	X	50469	-0-	-2448	B	-0-	48793	3	1676	9	Y	1524	1465	1			529
*04	52050	X	41303	-0-	-10747	B	-0-	40373	3	930	9	Y	845	824	1			550
05	56265	X	32644	-0-	-23621	B	-0-	32119	3	525	9	Y	477	680	1			347

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
12	9606	X	9606	-0-	-0-	B	-0-	8663	3	943	9	Y	857	843	1			42
01	11718	X	8824	-0-	-2894	B	-0-	7942	3	882	9	Y	802	829	1			15
02	9156	X	7383	-0-	-1773	B	-0-	6567	3	816	9	Y	742	708	1			49
03	9827	X	8639	-0-	-1188	B	-0-	7649	3	990	9	Y	900	905	1			44
*04	9510	X	7906	-0-	-1604	B	-0-	7056	3	850	9	Y	773	785	1			32
05	9610	X	7536	-0-	-2074	B	-0-	6801	3	735	9	Y	668	666	1			34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18104	X	11436	-0-	-6668 B	-0-	10483	3	953	9	Y	866	934	1			224
01	18104	X	6832	-0-	-11272 B	-0-	6515	3	317	9	Y	288	370	1			142
02	16352	X	6985	-0-	-9367 B	-0-	6462	3	523	9	Y	475	450	1			167
03	12090	X	10249	-0-	-1841 B	-0-	9202	3	1047	9	Y	952	808	1			311
*04	11700	X	9334	-0-	-2366 B	-0-	8315	3	1019	9	Y	926	745	1			492
05	11439	X	6521	-0-	-4918 B	-0-	5902	3	619	9	Y	563	708	1			347

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7350	X	7350	-0-	-0- B	-0-	7106	3	244	9	Y	222	219	1			11
01	9548	X	7031	-0-	-2517 B	-0-	6786	3	245	9	Y	223	230	1			4
02	7560	X	6317	-0-	-1243 B	-0-	6115	3	202	9	Y	184	176	1			12
03	8370	X	6745	-0-	-1625 B	-0-	6528	3	217	9	Y	197	199	1			10
*04	8100	X	6253	-0-	-1847 B	-0-	5988	3	265	9	Y	241	241	1			10
05	7347	X	6409	-0-	-938 B	-0-	6058	3	351	9	Y	319	313	1			16

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29822	X	26105	-0-	-3717 B	-0-	22241	3	3864	9	Y	3513	3481	1			646
01	29822	X	25647	-0-	-4175 B	-0-	21769	3	3878	9	Y	3525	3377	1			794
02	26936	X	18484	-0-	-8452 B	-0-	16696	3	1788	9	Y	1625	1925	1			494
03	27125	X	19541	-0-	-7584 B	-0-	18350	3	1191	9	Y	1083	1178	1			399
*04	25740	X	17706	-0-	-8034 B	-0-	16569	3	1137	9	Y	1034	886	1			547
05	26102	X	17815	-0-	-8287 B	-0-	16656	3	1159	9	Y	1054	1116	1			485

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23644	X	23644	-0-	-0- B	-0-	21785	3	1859	9	N	1690	1719	1			357
01	27602	X	27602	-0-	-0- B	-0-	25437	3	2165	9	N	1968	1853	1			472
02	21252	X	18747	-0-	-2505 B	-0-	17210	3	1537	9	N	1397	1464	1			405
03	23653	X	19816	-0-	-3837 B	-0-	18076	3	1740	9	N	1582	1474	1			513
*04	26700	X	17389	-0-	-9311 B	-0-	15920	3	1469	9	N	1335	1135	1			713
05	27590	X	16672	-0-	-10918 B	-0-	15221	3	1451	9	N	1319	1407	1			625

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81933	X	54836	-0-	-27097 B	-0-	54302	3	534	9	Y	485	551	1			146
01	81933	X	51476	-0-	-30457 B	-0-	50989	3	487	9	Y	443	370	1			219
02	73248	X	44556	-0-	-28692 B	-0-	44053	3	503	9	Y	457	404	1			272
03	68572	X	46439	-0-	-22133 B	-0-	45992	3	447	9	Y	406	378	1			300
*04	59220	X	42097	-0-	-17123 B	-0-	41670	3	427	9	Y	388	367	1			321
05	54839	X	41705	-0-	-13134 B	-0-	41314	3	391	9	Y	355	372	1			304

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
12	51305	X	44964	-0-	-6341 B	-0-	41976	3	2988	9	N	2716	2776	1			583
01	51305	X	47772	-0-	-3533 B	-0-	44436	3	3336	9	N	3033	2874	1			742
02	46340	X	34945	-0-	-11395 B	-0-	32492	3	2453	9	N	2230	2321	1			651
03	49476	X	40412	-0-	-9064 B	-0-	37436	3	2976	9	N	2705	2487	1			869
*04	47880	X	37688	-0-	-10192 B	-0-	35679	3	2009	9	N	1826	1645	1			1050
05	47771	X	36675	-0-	-11096 B	-0-	35028	3	1647	9	N	1497	1745	1			802

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 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
12	22010	X	20234	-0-	-1776 B	-0-	18861	3	1373	9	N	1248	1292	1			713
01	28386	X	28386	-0-	-0- B	-0-	26076	3	2310	9	N	2100	2134	1			679
02	24512	X	24512	-0-	-0- B	-0-	20565	3	2359	5	N	1444	1429	1			694
							1588	9									
03	20243	X	18328	-0-	-1915 B	-0-	16879	3	1449	9	N	1317	1287	1			724
*04	22770	X	16459	-0-	-6311 B	-0-	13434	3	1615	5	N	1282	1099	1			907
							1410	9									
05	23529	X	19449	-0-	-4080 B	-0-	12343	3	5772	5	N	1213	1385	1			735
							1334	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	3838	-0-	-1897 B	-0-	3562	3	276	9	Y	251	251	1			13
01	5735	X	3873	-0-	-1862 B	-0-	3493	3	380	9	Y	345	352	1			6
02	4508	X	3819	-0-	-689 B	-0-	3497	3	322	9	Y	293	280	1			19
03	4774	X	4231	-0-	-543 B	-0-	3858	3	373	9	Y	339	342	1			16
*04	4500	X	3680	-0-	-820 B	-0-	3385	3	295	9	Y	268	273	1			11
05	4216	X	3757	-0-	-459 B	-0-	3447	3	310	9	Y	282	279	1			14

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103137	X	26543	-0-	-76594 B	-0-	26543	3			N	-0-					-0-
01	70649	X	23844	-0-	-46805 B	-0-	23844	3			N	-0-					-0-
02	49868	X	19760	-0-	-30108 B	-0-	19760	3			N	-0-					-0-
03	38130	X	16751	-0-	-21379 B	-0-	16751	3			N	-0-					-0-
*04	29280	X	14375	-0-	-14905 B	-0-	14375	3			N	-0-					-0-
05	26536	X	12910	-0-	-13626 B	-0-	12910	3			N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69874	X	59257	-0-	-10617 B	-0-	56980	3	2277	9	N	2070	2082	1			219
01	69874	X	43134	-0-	-26740 B	-0-	41240	3	1894	9	N	1722	1693	1			248
02	63112	X	33629	-0-	-29483 B	-0-	31916	3	1713	9	N	1557	1695	1			110
03	62031	X	46342	-0-	-15689 B	-0-	44685	3	1657	9	N	1506	1450	1			166
*04	57360	X	47195	-0-	-10165 B	-0-	45767	3	1428	9	N	1298	1226	1			238
05	59272	X	46134	-0-	-13138 B	-0-	44877	3	1257	9	N	1143	1224	1			157

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77779	X	46947	-0-	-30832 B	-0-	45697	3	1250	9	N	1136	1125	1			117
01	78895	X	46790	-0-	-32105 B	-0-	45427	3	1363	9	N	1239	1186	1			170
02	71260	X	43660	-0-	-27600 B	-0-	42595	3	1065	9	N	968	1071	1			67
03	68324	X	48133	-0-	-20191 B	-0-	46952	3	1181	9	N	1074	1026	1			115
*04	56370	X	44506	-0-	-11864 B	-0-	43519	3	987	9	N	897	850	1			162
*05	48635	X	48635	-0-	-0- B	-0-	47917	3	718	9	N	653	724	1			91

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
12	40588	X	40588	-0-	-0- B	-0-	37297	3	3291	9	Y	2992	2998	1			617
01	36797	X	34521	-0-	-2276 B	-0-	31577	3	2944	9	Y	2676	2615	1			678
02	33236	X	27821	-0-	-5415 B	-0-	25412	3	2409	9	Y	2190	2241	1			627
03	40579	X	29342	-0-	-11237 B	-0-	26549	3	2793	9	Y	2539	2346	1			820
*04	39270	X	26943	-0-	-12327 B	-0-	24532	3	2411	9	Y	2192	1849	1			1163
05	40579	X	28415	-0-	-12164 B	-0-	25992	3	2423	9	Y	2203	2331	1			1035

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
12	40145	X	39161	-0-	-984 B	-0-	35181	3	3980	9	Y	3618	3728	1			766
01	40145	X	37414	-0-	-2731 B	-0-	33069	3	4345	9	Y	3950	3760	1			956
02	37268	X	29636	-0-	-7632 B	-0-	26563	3	3073	9	Y	2794	2937	1			813
03	41261	X	31936	-0-	-9325 B	-0-	28379	3	3557	9	Y	3234	3002	1			1045
*04	39930	X	29771	-0-	-10159 B	-0-	26431	3	3340	9	Y	3036	2512	1			1569
05	39153	X	28389	-0-	-10764 B	-0-	25175	3	3214	9	Y	2922	3117	1			1374

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
12	49259	X	40173	-0-	-9086 B	-0-	37580	3	2593	9	Y	2357	2401	1			487
01	49259	X	43078	-0-	-6181 B	-0-	41063	3	2015	9	Y	1832	1841	1			478
02	44492	X	42919	-0-	-1573 B	-0-	41361	3	1558	9	Y	1416	1477	1			417
03	42470	X	36620	-0-	-5850 B	-0-	35267	3	1353	9	Y	1230	1208	1			439
04	41700	X	14733	-0-	-26967 B	-0-	13329	3	1404	9	Y	1276	1045	1			670
05	47523	X	34530	-0-	-12993 B	-0-	33410	3	1120	9	Y	1018	1156	1			532

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
12	43422	X	43422	-0-	-0- B	-0-	41005	3	2417	9	Y	2197	2178	1			441
01	42563	X	41988	-0-	-575 B	-0-	39720	3	2268	9	Y	2062	1995	1			508
02	41345	X	41345	-0-	-0- B	-0-	39579	3	1766	9	Y	1605	1657	1			456
03	43431	X	37945	-0-	-5486 B	-0-	36447	3	1498	9	Y	1362	1342	1			476
04	42030	X	15417	-0-	-26613 B	-0-	14149	3	1268	9	Y	1153	994	1			635
05	45787	X	36188	-0-	-9599 B	-0-	35253	3	935	9	Y	850	1016	1			469

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	68386	X	42348	-0-	-26038 B	-0-	41668	3	680	9	Y	618	679	1			178
01	64852	X	38253	-0-	-26599 B	-0-	37635	3	618	9	Y	562	467	1			273
02	55412	X	34434	-0-	-20978 B	-0-	33497	3	937	9	Y	852	675	1			450
03	51646	X	35266	-0-	-16380 B	-0-	34542	3	724	9	Y	658	619	1			489
04	45900	X	12162	-0-	-33738 B	-0-	11560	3	602	9	Y	547	554	1			482
05	42346	X	31394	-0-	-10952 B	-0-	30880	3	514	9	Y	467	524	1			425

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
12	31374	X	31374	-0-	-0- B	-0-	27810	3	3564	9	Y	3240	3636	1			949
01	45229	X	31048	-0-	-14181 B	-0-	27802	3	3246	9	Y	2951	2463	1			1437
02	40852	X	27996	-0-	-12856 B	-0-	24258	3	3738	9	Y	3398	2901	1			1934
03	42315	X	27058	-0-	-15257 B	-0-	23814	3	3244	9	Y	2949	2731	1			2152
*04	37200	X	24558	-0-	-12642 B	-0-	21311	3	3247	9	Y	2952	2734	1			2370
05	31372	X	23618	-0-	-7754 B	-0-	20810	3	2808	9	Y	2553	2723	1			2200

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 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
12	11439	X	6783	-0-	-4656 B	-0-	5948	3	835	9	Y	759	818	1			209
01	11439	X	8864	-0-	-2575 B	-0-	8106	3	758	9	Y	689	570	1			328
02	8596	X	7175	-0-	-1421 B	-0-	6546	3	629	9	Y	572	542	1			358
03	8816	X	7353	-0-	-1463 B	-0-	6766	3	587	9	Y	534	499	1			393
*04	8580	X	6160	-0-	-2420 B	-0-	5565	3	595	9	Y	541	500	1			434
05	8866	X	6113	-0-	-2753 B	-0-	5610	3	503	9	Y	457	493	1			398

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24924	X	16934	-0-	-7990 B	-0-	15090	3	1844	9	Y	1676	1841	1			477
01	24924	X	22127	-0-	-2797 B	-0-	20451	3	1676	9	Y	1524	1266	1			735
02	20944	X	18554	-0-	-2390 B	-0-	17159	3	1395	9	Y	1268	1203	1			800
03	20646	X	18264	-0-	-2382 B	-0-	17098	3	1166	9	Y	1060	1040	1			820
*04	21420	X	15407	-0-	-6013 B	-0-	14295	3	1112	9	Y	1011	980	1			851
05	22134	X	13822	-0-	-8312 B	-0-	13022	3	800	9	Y	727	872	1			706

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83080	X	61098	-0-	-21982 B	-0-	54667	3	6431	9	Y	5846	5963	1			1291
01	93939	X	93939	-0-	-0- B	-0-	87592	3	6347	9	Y	5770	5567	1			1494
02	92141	X	92141	-0-	-0- B	-0-	86893	3	5248	9	Y	4771	4859	1			1406
03	97879	X	97879	-0-	-0- B	-0-	92590	3	5289	9	Y	4808	4555	1			1659
*04	84295	X	84295	-0-	-0- B	-0-	79796	3	4499	9	Y	4090	3485	1			2264
05	85715	X	82319	-0-	-3396 B	-0-	77944	3	4375	9	Y	3977	4270	1			1971

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68989	X	68989	-0-	-0- B	-0-	63732	3	5257	9	Y	4779	4993	1			1116
01	61566	X	46508	-0-	-15058 B	-0-	42006	3	4502	9	Y	4093	4059	1			1150
02	73948	X	47775	-0-	-26173 B	-0-	44931	3	2844	9	Y	2585	2823	1			912
03	0	W	53522	-0-	53522 B	53522	50211	3	3311	9	Y	3010	2811	1			1111
*04	0	W	48258	-0-	48258 B	101780	45236	3	3022	9	Y	2747	2291	1			1567
*05	150285	X	48505	-0-	-101780 B	-0-	45598	3	2907	9	Y	2643	2828	1			1382

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30597	X	13754	-0-	-16843 B	-0-	12491	3	1263	9	N	1148	1134	1			62
01	24149	X	13159	-0-	-10990 B	-0-	12086	3	1073	9	N	975	1013	1			24
02	20888	X	8512	-0-	-12376 B	-0-	7657	3	855	9	N	777	743	1			58
03	19065	X	9828	-0-	-9237 B	-0-	8786	3	1042	9	N	947	954	1			51
*04	14550	X	8125	-0-	-6425 B	-0-	7256	3	869	9	N	790	802	1			39
05	13764	X	7643	-0-	-6121 B	-0-	6838	3	805	9	N	732	728	1			43

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	18538	-0-	-0- B	-0-	17498	3	1040	9	N	945	948	1			56
01	30504	X	16084	-0-	-14420 B	-0-	15006	3	1078	9	N	980	1010	1			26
02	23044	X	8304	-0-	-14740 B	-0-	7637	3	667	9	N	606	582	1			50
03	24614	X	16504	-0-	-8110 B	-0-	15332	3	1172	9	N	1065	1058	1			57
*04	20400	X	14670	-0-	-5730 B	-0-	13621	3	1049	9	N	954	965	1			46
05	18538	X	15815	-0-	-2723 B	-0-	14786	3	1029	9	N	935	927	1			54

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
12	21328	X	13221	-0-	-8107 B	-0-	12224	3	997	9	Y	906	897	1			46
01	14601	X	12418	-0-	-2183 B	-0-	11594	3	824	9	Y	749	779	1			16
02	13188	X	4890	-0-	-8298 B	-0-	4638	3	252	9	Y	229	226	1			19
03	14601	X	8151	-0-	-6450 B	-0-	7580	3	571	9	Y	519	509	1			29
*04	13830	X	9242	-0-	-4588 B	-0-	8430	3	812	9	Y	738	733	1			34
05	13206	X	9611	-0-	-3595 B	-0-	8829	3	782	9	Y	711	705	1			40

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 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
12	13603	X	13603	-0-	-0- B	-0-	12860	3	743	9	Y	675	664	1			38
01	17360	X	15713	-0-	-1647 B	-0-	15069	3	644	9	Y	585	607	1			16
02	17160	X	17160	-0-	-0- B	-0-	16578	3	582	9	Y	529	504	1			41
03	21106	X	21106	-0-	-0- B	-0-	20448	3	658	9	Y	598	605	1			34
*04	15210	X	13788	-0-	-1422 B	-0-	13066	3	722	9	Y	656	658	1			32
05	19003	X	9227	-0-	-9776 B	-0-	8662	3	565	9	Y	514	514	1			32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25203	X	14457	-0-	-10746 B	-0-	13398	3	1059	9	Y	963	1083	1			285
01	21328	X	14910	-0-	-6418 B	-0-	13945	3	965	9	Y	877	733	1			429
02	17976	X	13475	-0-	-4501 B	-0-	12536	3	939	9	Y	854	769	1			514
03	16988	X	12638	-0-	-4350 B	-0-	11712	3	926	9	Y	842	758	1			598
*04	15330	X	11791	-0-	-3539 B	-0-	10756	3	1035	9	Y	941	824	1			715
05	14911	X	11366	-0-	-3545 B	-0-	10423	3	943	9	Y	857	869	1			703

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29574	X	14376	-0-	-15198 B	-0-	12456	3	1920	9	Y	1745	1918	1			501
01	26102	X	15733	-0-	-10369 B	-0-	13987	3	1746	9	Y	1587	1318	1			770
02	22344	X	15403	-0-	-6941 B	-0-	13596	3	1807	9	Y	1643	1447	1			966
03	22227	X	16605	-0-	-5622 B	-0-	14973	3	1632	9	Y	1484	1370	1			1080
*04	19380	X	14444	-0-	-4936 B	-0-	12798	3	1646	9	Y	1496	1379	1			1197
05	17050	X	13981	-0-	-3069 B	-0-	12457	3	1524	9	Y	1385	1428	1			1154

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25680	X	25680	-0-	-0- B	-0-	24644	3	1036	9	Y	942	1046	1			275
01	37293	X	24651	-0-	-12642 B	-0-	23708	3	943	9	Y	857	714	1			418
02	33012	X	20136	-0-	-12876 B	-0-	19159	3	977	9	Y	888	782	1			524
03	0	W	20265	-0-	20265 B	20265	19367	3	898	9	Y	816	748	1			592
*04	0	W	18826	-0-	18826 B	39091	18031	3	795	9	Y	723	703	1			612
*05	57486	X	18395	-0-	-39091 B	-0-	17680	3	715	9	Y	650	697	1			565

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	11634	-0-	-4672 B	-0-	11036	3	598	9	Y	544	538	1			26
01	14353	X	11358	-0-	-2995 B	-0-	10806	3	552	9	Y	502	520	1			8
02	12964	X	9882	-0-	-3082 B	-0-	9413	3	469	9	Y	426	407	1			27
03	0	W	10591	-0-	10591 B	10591	10086	3	505	9	Y	459	463	1			23
*04	0	W	9713	-0-	9713 B	20304	9283	3	430	9	Y	391	397	1			17
*05	29813	X	9509	-0-	-20304 B	-0-	9100	3	409	9	Y	372	369	1			20

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10970 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42309	X	42309	-0-	-0- B	-0-	39089	3	3220	9	Y	2927	2903	1			575
01	41645	X	41645	-0-	-0- B	-0-	39056	3	2589	9	Y	2354	2339	1			590
02	45556	X	34527	-0-	-11029 B	-0-	32580	3	1947	9	Y	1770	1853	1			507
03	50437	X	32048	-0-	-18389 B	-0-	30253	3	1795	9	Y	1632	1583	1			556
*04	48810	X	27701	-0-	-21109 B	-0-	26130	3	1571	9	Y	1428	1215	1			769
05	42315	X	29575	-0-	-12740 B	-0-	28157	3	1418	9	Y	1289	1419	1			639

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
12	31279	X	18864	-0-	-12415 B	-0-	17819	3	1045	9	Y	950	1065	1			284
01	31279	X	20251	-0-	-11028 B	-0-	19299	3	952	9	Y	865	722	1			427
02	23212	X	17402	-0-	-5810 B	-0-	16172	3	1230	9	Y	1118	924	1			621
03	25699	X	19190	-0-	-6509 B	-0-	17281	3	1909	9	Y	1735	1315	1			1041
*04	20130	X	17035	-0-	-3095 B	-0-	15284	3	1751	9	Y	1592	1408	1			1225
05	20243	X	16600	-0-	-3643 B	-0-	15040	3	1560	9	Y	1418	1460	1			1183

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39246	X	33686	-0-	-5560 B	-0-	28365	3	5321	9	Y	4837	4787	1			244
01	39246	X	34653	-0-	-4593 B	-0-	29567	3	5086	9	Y	4624	4777	1			91
02	35448	X	31848	-0-	-3600 B	-0-	27430	3	4418	9	Y	4016	3833	1			274
03	0	W	34340	-0-	34340 B	34340	29522	3	4818	9	Y	4380	4433	1			221
*04	0	W	29436	-0-	29436 B	63776	25529	3	3907	9	Y	3552	3616	1			157
*05	103075	X	39299	-0-	-63776 B	-0-	35568	3	3731	9	Y	3392	3368	1			181

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24060	X	24060	-0-	-0-	B	-0-	15690	3	7112	5	Y	1144	1104	1	173
								1258	9							
01	24493	X	24493	-0-	-0-	B	-0-	23532	3	961	9	Y	874	958	1	89
02	21838	X	21838	-0-	-0-	B	-0-	9903	3	11077	5	Y	780	760	1	109
								858	9							
03	21869	X	21869	-0-	-0-	B	-0-	11391	3	9643	5	Y	759	735	1	133
								835	9							
04	14190	X	7992	-0-	-6198	B	-0-	3182	3	4049	5	Y	692	597	1	228
								761	9							
*05	18930	X	18930	-0-	-0-	B	-0-	8314	3	9872	5	Y	676	767	1	137
								744	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		21837	-0-	21837	B	151050	19794	3	2043	9	Y	1857	1848	1	255
01	14B2 EXT		19399	-0-	19399	B	170449	17853	3	1546	9	Y	1405	1470	1	190
02	14B2 EXT		15861	-0-	15861	B	186310	14619	3	1242	9	Y	1129	1080	1	239
03	14B2 EXT		12279	-0-	12279	B	198589	11167	3	1112	9	Y	1011	1036	1	214
04	14B2 EXT		5057	-0-	5057	B	203646	4277	3	780	9	Y	709	728	1	195
05	14B2 EXT		8446	-0-	8446	B	212092	7876	3	570	9	Y	518	521	1	192

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33912	X	33912	-0-	-0-	B	-0-	27772	3	3805	5	Y	2123	2061	1	350
								2335	9							
01	32302	X	32302	-0-	-0-	B	-0-	30645	3	1657	9	Y	1506	1669	1	187
02	26183	X	26183	-0-	-0-	B	-0-	17853	3	6864	5	Y	1333	1301	1	219
								1466	9							
03	27373	X	26301	-0-	-1072	B	-0-	15099	3	9856	5	Y	1224	1194	1	249
								1346	9							
*04	26490	X	24316	-0-	-2174	B	-0-	12527	3	10576	5	Y	1103	955	1	397
								1213	9							
05	27373	X	17646	-0-	-9727	B	-0-	11388	3	5126	5	Y	1029	1181	1	245
								1132	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		49070	-0-	49070	B	601789	42924	3	6146	9	Y	5587	6432	1	1750
*01	SHUT IN		44984	-0-	44984	B	646773	39373	3	5611	9	Y	5101	4281	1	2570
*02	SHUT IN		38388	-0-	38388	B	685161	32822	3	5566	9	Y	5060	4534	1	3096
*03	SHUT IN		37069	-0-	37069	B	722230	32445	3	4624	9	Y	4204	4040	1	3260
*04	SHUT IN		33270	-0-	33270	B	755500	29020	3	4250	9	Y	3864	3774	1	3350
*05	SHUT IN		31431	-0-	31431	B	786931	27759	3	3672	9	Y	3338	3656	1	3032

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 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	EOM BALANCE
12	23374	X	14008	-0-	-9366	B	-0-	13532	3	476	9	Y	433	435	1	23
01	20026	X	17306	-0-	-2720	B	-0-	16733	3	573	9	Y	521	533	1	11
02	18088	X	12810	-0-	-5278	B	-0-	12163	3	647	9	Y	588	559	1	40
03	17205	X	14285	-0-	-2920	B	-0-	13852	3	433	9	Y	394	411	1	23
*04	16740	X	11075	-0-	-5665	B	-0-	10717	3	358	9	Y	325	331	1	17
05	17298	X	10593	-0-	-6705	B	-0-	10279	3	314	9	Y	285	284	1	18

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
12	22040	X	22040	-0-	-0- B	-0-	14188	3	5179	5	Y	2430	2247	1			338
							2673	9									
01	24524	X	24524	-0-	-0- B	-0-	23585	3	939	9	Y	854	1078	1			114
02	19006	X	19006	-0-	-0- B	-0-	11028	3	7068	5	Y	827	810	1			131
							910	9									
03	19995	X	19995	-0-	-0- B	-0-	10240	3	8860	5	Y	814	788	1			157
							895	9									
*04	17786	X	17786	-0-	-0- B	-0-	8344	3	8693	5	Y	681	595	1			243
							749	9									
*05	16429	X	16429	-0-	-0- B	-0-	7073	3	8575	5	Y	710	796	1			157
							781	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

12	39246	X	21035	-0-	-18211 B	-0-	17963	3	3072	9	Y	2793	3096	1			858
01	39246	X	19089	-0-	-20157 B	-0-	16293	3	2796	9	Y	2542	2115	1			1285
02	33600	X	14118	-0-	-19482 B	-0-	14023	3	95	9	Y	86	788	1			583
03	29636	X	16299	-0-	-13337 B	-0-	14099	3	2200	9	Y	2000	1414	1			1169
*04	24570	X	13268	-0-	-11302 B	-0-	11467	3	1801	9	Y	1637	1474	1			1332
05	21049	X	13538	-0-	-7511 B	-0-	11709	3	1829	9	Y	1663	1627	1			1368

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

12	25046	X	25046	-0-	-0- B	-0-	15633	3	7939	5	Y	1340	1298	1			211
							1474	9									
01	24594	X	24594	-0-	-0- B	-0-	23270	3	1324	9	Y	1204	1291	1			124
02	17762	X	17762	-0-	-0- B	-0-	10781	3	5765	5	Y	1105	1074	1			155
							1216	9									
03	18960	X	18960	-0-	-0- B	-0-	9459	3	8461	5	Y	945	927	1			173
							1040	9									
*04	16980	X	16980	-0-	-0- B	-0-	7437	3	8633	5	Y	827	719	1			281
							910	9									
*05	16530	X	16530	-0-	-0- B	-0-	6802	3	8830	5	Y	816	926	1			171
							898	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

12	32599	X	32599	-0-	-0- B	-0-	31541	3	1058	9	Y	962	952	1			55
01	28316	X	28316	-0-	-0- B	-0-	27482	3	834	9	Y	758	791	1			22
02	25544	X	25544	-0-	-0- B	-0-	24825	3	719	9	Y	654	624	1			52
03	27226	X	27226	-0-	-0- B	-0-	26494	3	732	9	Y	665	678	1			39
*04	27283	X	27283	-0-	-0- B	-0-	26669	3	614	9	Y	558	567	1			30
*05	27478	X	27478	-0-	-0- B	-0-	27008	3	470	9	Y	427	428	1			29

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

12	14849	X	13908	-0-	-941 B	-0-	12284	3	1624	9	Y	1476	1454	1			83
01	14849	X	13817	-0-	-1032 B	-0-	12506	3	1311	9	Y	1192	1241	1			34
02	13412	X	10215	-0-	-3197 B	-0-	9161	3	1054	9	Y	958	916	1			76
03	14849	X	11465	-0-	-3384 B	-0-	10520	3	945	9	Y	859	882	1			53
*04	14370	X	10213	-0-	-4157 B	-0-	9248	3	965	9	Y	877	883	1			47
05	13919	X	10165	-0-	-3754 B	-0-	9194	3	971	9	Y	883	875	1			55

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

12	66774	X	50047	-0-	-16727 B	-0-	46582	3	3465	9	Y	3150	3232	1			736
01	66774	X	44896	-0-	-21878 B	-0-	41817	3	3079	9	Y	2799	2749	1			786
02	60312	X	43856	-0-	-16456 B	-0-	40829	3	3027	9	Y	2752	2719	1			819
03	66774	X	50949	-0-	-15825 B	-0-	48399	3	2550	9	Y	2318	2265	1			872
*04	62310	X	45559	-0-	-16751 B	-0-	43298	3	2261	9	Y	2055	1746	1			1181
05	50034	X	43195	-0-	-6839 B	-0-	41038	3	2157	9	Y	1961	2117	1			1025

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29698	X	28935	-0-	-763 B	-0-	23941	3	4994	9	N	4540	4508	1			238
01	0	W	24752	-0-	24752 B	24752	20678	3	4074	9	N	3704	3858	1			84
02	0	W	20650	-0-	20650 B	45402	17336	3	3314	9	N	3013	2879	1			218
03	0	W	21967	-0-	21967 B	67369	18248	3	3719	9	N	3381	3420	1			179
*04	86159	X	18790	-0-	-67369 B	-0-	15552	3	3238	9	N	2944	2985	1			138
05	28923	X	23669	-0-	-5254 B	-0-	20385	3	3284	9	N	2985	2957	1			166

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77339	X	77339	-0-	-0- B	-0-	74324	3	3015	9	Y	2741	2903	1			675
01	81516	X	81516	-0-	-0- B	-0-	78932	3	2584	9	Y	2349	2335	1			689
02	66304	X	63567	-0-	-2737 B	-0-	61720	3	1847	9	Y	1679	1779	1			589
03	73408	X	60804	-0-	-12604 B	-0-	58946	3	1858	9	Y	1689	1613	1			665
*04	71040	X	55249	-0-	-15791 B	-0-	53556	3	1693	9	Y	1539	1291	1			913
05	73408	X	50904	-0-	-22504 B	-0-	49310	3	1594	9	Y	1449	1565	1			797

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 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
12	95108	X	53187	-0-	-41921 B	-0-	50483	3	2704	9	Y	2458	2835	1			835
01	95108	X	47259	-0-	-47849 B	-0-	44789	3	2470	9	Y	2245	1885	1			1195
02	85904	X	40382	-0-	-45522 B	-0-	37988	3	2394	9	Y	2176	1965	1			1406
03	74338	X	42021	-0-	-32317 B	-0-	39998	3	2023	9	Y	1839	1761	1			1484
*04	0	W	37018	-0-	37018 B	37018	35003	3	2015	9	Y	1832	1725	1			1591
05	0	W	35110	-0-	35110 B	72128	33374	3	1736	9	Y	1578	1700	1			1469

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71854	X	71854	-0-	-0- B	-0-	69458	3	2396	9	N	2178	2195	1			238
01	64352	X	64352	-0-	-0- B	-0-	62238	3	2114	9	N	1922	1878	1			282
02	52173	X	52173	-0-	-0- B	-0-	50575	3	1598	9	N	1453	1622	1			113
03	59160	X	59160	-0-	-0- B	-0-	57581	3	1579	9	N	1435	1380	1			168
*04	59858	X	59858	-0-	-0- B	-0-	58548	3	1310	9	N	1191	1130	1			229
05	58125	X	56731	-0-	-1394 B	-0-	55495	3	1236	9	N	1124	1191	1			162

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 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
12	30101	X	15566	-0-	-14535 B	-0-	13584	3	1982	9	Y	1802	1774	1			94
01	30101	X	13374	-0-	-16727 B	-0-	11870	3	1504	9	Y	1367	1429	1			32
02	27188	X	11956	-0-	-15232 B	-0-	10666	3	1290	9	Y	1173	1120	1			85
03	18352	X	12734	-0-	-5618 B	-0-	11391	3	1343	9	Y	1221	1239	1			67
*04	15480	X	10237	-0-	-5243 B	-0-	9196	3	1041	9	Y	946	965	1			48
05	15562	X	9459	-0-	-6103 B	-0-	8562	3	897	9	Y	815	813	1			50

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 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
12	29698	X	20345	-0-	-9353 B	-0-	18544	3	1801	9	Y	1637	1616	1			90
01	29698	X	20567	-0-	-9131 B	-0-	18984	3	1583	9	Y	1439	1493	1			36
02	17493	X	17493	-0-	-0- B	-0-	16309	3	1184	9	Y	1076	1030	1			82
03	22072	X	16916	-0-	-5156 B	-0-	15804	3	1112	9	Y	1011	1034	1			59
04	0	W	7595	-0-	7595 B	7595	6592	3	1003	9	Y	912	924	1			47
*05	23231	X	15636	-0-	-7595 B	-0-	14867	3	769	9	Y	699	700	1			46

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	55267	-0-	55267 B	603259	53495	3	1772	9	N	1611	1622	1			179
01	0	W	51612	-0-	51612 B	654871	49985	3	1627	9	N	1479	1440	1			218
02	695527	X	40656	-0-	-654871 B	-0-	39304	3	1352	9	N	1229	1352	1			95
03	74214	X	51890	-0-	-22324 B	-0-	50595	3	1295	9	N	1177	1133	1			139
*04	63600	X	52037	-0-	-11563 B	-0-	50950	3	1087	9	N	988	936	1			191
05	55273	X	50072	-0-	-5201 B	-0-	49069	3	1003	9	N	912	970	1			133

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35557	X	26861	-0-	-8696 B	-0-	25823	3	1038	9	Y	944	937	1			87
01	35557	X	21704	-0-	-13853 B	-0-	21150	3	554	9	Y	504	540	1			51
02	32116	X	18350	-0-	-13766 B	-0-	17791	3	559	9	Y	508	484	1			75
03	33728	X	19224	-0-	-14504 B	-0-	18635	3	589	9	Y	535	541	1			69
*04	28320	X	22426	-0-	-5894 B	-0-	21874	3	552	9	Y	502	507	1			64
05	26846	X	20674	-0-	-6172 B	-0-	20269	3	405	9	Y	368	370	1			62

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
12	43144	X	43144	-0-	-0- B	-0-	37989	3	5155	9	Y	4686	4685	1			220
01	38634	X	38634	-0-	-0- B	-0-	34002	3	4632	9	Y	4211	4366	1			65
02	30950	X	30950	-0-	-0- B	-0-	27173	3	3777	9	Y	3434	3282	1			217
03	31443	X	31443	-0-	-0- B	-0-	27702	3	3741	9	Y	3401	3461	1			157
*04	29338	X	29338	-0-	-0- B	-0-	26138	3	3200	9	Y	2909	2954	1			112
*05	43064	X	43064	-0-	-0- B	-0-	40061	3	3003	9	Y	2730	2712	1			130

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90923	X	89162	-0-	-1761 B	-0-	85427	3	3735	9	Y	3395	4104	1			1062
01	90923	X	73609	-0-	-17314 B	-0-	70185	3	3424	9	Y	3113	2642	1			1533
02	82124	X	57511	-0-	-24613 B	-0-	54731	3	2780	9	Y	2527	2440	1			1620
03	90923	X	57340	-0-	-33583 B	-0-	55142	3	2198	9	Y	1998	2026	1			1592
*04	87990	X	51453	-0-	-36537 B	-0-	49422	3	2031	9	Y	1846	1843	1			1595
05	89156	X	48029	-0-	-41127 B	-0-	46320	3	1709	9	Y	1554	1743	1			1406

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27906	X	27906	-0-	-0- B	-0-	23122	3	4784	9	Y	4349	4306	1			444
01	26069	X	26069	-0-	-0- B	-0-	22327	3	3742	9	Y	3402	3551	1			295
02	22382	X	22382	-0-	-0- B	-0-	19487	3	2895	9	Y	2632	2518	1			409
03	18821	X	18821	-0-	-0- B	-0-	15798	3	3023	9	Y	2748	2790	1			367
*04	17165	X	17165	-0-	-0- B	-0-	14678	3	2487	9	Y	2261	2300	1			328
*05	16392	X	16392	-0-	-0- B	-0-	13676	3	2716	9	Y	2469	2440	1			357

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34880	X	34880	-0-	-0- B	-0-	29017	3	5863	9	N	5330	5286	1			249
01	35400	X	35400	-0-	-0- B	-0-	30440	3	4960	9	N	4509	4687	1			71
02	27475	X	27475	-0-	-0- B	-0-	23735	3	3740	9	N	3400	3254	1			217
03	26605	X	26605	-0-	-0- B	-0-	23128	3	3477	9	N	3161	3232	1			146
*04	22857	X	22857	-0-	-0- B	-0-	20084	3	2773	9	N	2521	2569	1			98
*05	34169	X	34169	-0-	-0- B	-0-	31366	3	2803	9	N	2548	2525	1			121

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72989	X	72989	-0-	-0- B	-0-	65879	3	7110	9	N	6464	6359	1			1117
01	74118	X	74118	-0-	-0- B	-0-	68716	3	5402	9	N	4911	4924	1			1104
02	65551	X	65551	-0-	-0- B	-0-	60473	3	5078	9	N	4616	4617	1			1103
03	70060	X	58724	-0-	-11336 B	-0-	55598	3	3126	9	N	2842	3013	1			932
*04	67800	X	20213	-0-	-47587 B	-0-	19041	3	1172	9	N	1065	1268	1			729
05	70060	X	-0-	-0-	-70060 B	-0-					N	-0-	499	1			230

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71920	X	63908	-0-	-8012 B	-0-	57977	3	5931	9	N	5392	4793	1			819
01	77085	X	77085	-0-	-0- B	-0-	72245	3	4840	9	N	4400	4281	1			938
02	64960	X	57151	-0-	-7809 B	-0-	53877	3	3274	9	N	2976	3178	1			736
03	71920	X	65560	-0-	-6360 B	-0-	62377	3	3183	9	N	2894	2788	1			842
04	69600	X	21374	-0-	-48226 B	-0-	18997	3	2377	9	N	2161	1917	1			1086
05	71920	X	47502	-0-	-24418 B	-0-	45291	3	2211	9	N	2010	2248	1			848

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 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
12	70497	X	70497	-0-	-0- B	-0-	64335	3	6162	9	N	5602	5096	1			868
01	68634	X	60029	-0-	-8605 B	-0-	55902	3	4127	9	N	3752	3796	1			824
02	61992	X	58801	-0-	-3191 B	-0-	55175	3	3626	9	N	3296	3348	1			772
03	68634	X	54201	-0-	-14433 B	-0-	51129	3	3072	9	N	2793	2742	1			823
*04	66420	X	39165	-0-	-27255 B	-0-	36896	3	2269	9	N	2063	1846	1			1040
05	68634	X	26608	-0-	-42026 B	-0-	24778	3	1830	9	N	1664	1947	1			757

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
12	92615	X	92615	-0-	-0- B	-0-	85664	3	74	4	N	6252	6677	1			1158
							6877	9									
01	80183	X	80183	-0-	-0- B	-0-	73641	3	6542	9	N	5947	5814	1			1291
02	70224	X	65152	-0-	-5072 B	-0-	60333	3	4819	9	Y	4381	4590	1			1082
03	77748	X	75880	-0-	-1868 B	-0-	70964	3	4916	9	Y	4469	4247	1			1304
04	75240	X	30274	-0-	-44966 B	-0-	25751	3	4523	9	Y	4112	3438	1			1978
*05	77748	X	65196	-0-	-12552 B	-0-	60866	3	4330	9	Y	3936	4221	1			1693

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		2845	-0-	2845 B	2845	1718	3	556	4	N	519	180	1			339
							571	9									
*03	SHUT IN		43052	-0-	43052 B	45897	34139	3	8913	9	N	8103	8139	1			303
04	SHUT IN		27441	-0-	27441 B	73338	16717	3	10724	9	N	9749	9684	1			368
05	SHUT IN		57358	-0-	57358 B	130696	47360	3	9998	9	N	9089	9026	1			431

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	5384	-0-	5384 B	5384	4938	3	446	9	N	405	390	1			15
10	0	W	5780	-0-	5780 B	11164	4987	3	793	9	N	721	707	1			29
11	0	W	5087	-0-	5087 B	16251	4040	3	1047	9	N	952	947	1			34
12	0	W	6250	-0-	6250 B	22501	5031	3	1219	9	N	1108	1089	1			53
01	0	W	4581	-0-	4581 B	27082	3645	3	936	9	N	851	889	1			15
02	0	W	5269	-0-	5269 B	32351	4143	3	1126	9	N	1024	972	1			67
03	0	W	5848	-0-	5848 B	38199	4720	3	1128	9	N	1025	1043	1			49
*04	0	W	4220	-0-	4220 B	42419	3255	3	965	9	N	877	890	1			36
*05	45799	X	3380	-0-	-42419 B	-0-	2769	3	611	9	N	555	562	1			29

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52061	X	52061	-0-	-0- B	-0-	46840	3	5221	9	N	4746	5643	1			1454
01	40499	X	40499	-0-	-0- B	-0-	35719	3	4780	9	N	4345	3673	1			2126
02	29124	X	29124	-0-	-0- B	-0-	24947	3	4177	9	N	3797	3563	1			2360
03	25639	X	25639	-0-	-0- B	-0-	22588	3	3051	9	N	2774	2878	1			2256
*04	22630	X	22630	-0-	-0- B	-0-	20115	3	2515	9	N	2286	2438	1			2104
*05	21920	X	21920	-0-	-0- B	-0-	19752	3	2168	9	N	1971	2259	1			1816

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		11226	-0-	11226	B	11226	8079	3	184	5	N	2694	2619	1			75
								2963	9									
04	SHUT IN		30210	-0-	30210	B	41436	23331	3	6879	9	N	6254	6097	1			232
05	SHUT IN		26412	-0-	26412	B	67848	22356	3	4056	9	N	3687	3740	1			179

BRIGGS RANCH WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 9522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		16709	-0-	16709	B	16709	12156	3	587	5	N	3605	3526	1			79
								3966	9									
04	SHUT IN		26880	-0-	26880	B	43589	22140	3	4740	9	N	4309	4227	1			161
05	SHUT IN		29823	-0-	29823	B	73412	25050	3	4773	9	N	4339	4295	1			205

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 9023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		21312	-0-	21312	B	22274	16480	3	4832	9	N	4393	4318	1			143
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	22274					N	-0-					143
08	T. A.		22704	-0-	22704	B	44978	18617	3	4087	9	N	3715	3611	1			247
*09	T. A.		32797	-0-	32797	B	77775	28797	3	4000	9	Y	3636	3689	1			194
*10	T. A.		33184	-0-	33184	B	110959	29819	3	3365	9	Y	3059	3065	1			188
*11	T. A.		26459	-0-	26459	B	137418	24104	3	2355	9	Y	2141	2184	1			145
*12	T. A.		23644	-0-	23644	B	161062	21700	3	1944	9	Y	1767	1758	1			154
*01	T. A.		19383	-0-	19383	B	180445	18027	3	1356	9	Y	1233	1296	1			91
*02	T. A.		18384	-0-	18384	B	198829	17196	3	1188	9	Y	1080	1031	1			140
*03	T. A.		19203	-0-	19203	B	218032	18189	3	1014	9	Y	922	946	1			116
*04	T. A.		16472	-0-	16472	B	234504	15750	3	722	9	Y	656	674	1			98
05	T. A.		14106	-0-	14106	B	248610	13484	3	622	9	Y	565	563	1			100

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		5280	-0-	5280	B	5280	3549	3	1731	9	N	1574	1234	1			340
*09	T. A.		30653	-0-	30653	B	35933	24239	3	6414	9	Y	5831	5995	1			176
*10	T. A.		44660	-0-	44660	B	80593	37838	3	6822	9	Y	6202	6145	1			233
*11	T. A.		41191	-0-	41191	B	121784	35760	3	5431	9	Y	4937	5002	1			168
*12	T. A.		39099	-0-	39099	B	160883	34403	3	4696	9	Y	4269	4237	1			200
*01	T. A.		33244	-0-	33244	B	194127	29693	3	3551	9	Y	3228	3377	1			51
*02	T. A.		29588	-0-	29588	B	223715	26589	3	2999	9	Y	2726	2604	1			173
*03	T. A.		33411	-0-	33411	B	257126	30500	3	2911	9	Y	2646	2697	1			122
*04	T. A.		28121	-0-	28121	B	285247	25616	3	2505	9	Y	2277	2311	1			88
05	T. A.		39313	-0-	39313	B	324560	36852	3	2461	9	Y	2237	2219	1			106

BRIGGS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		486	-0-	486	B	486	389	3	97	9	N	88					88
*03	SHUT IN		22833	-0-	22833	B	23319	20725	3	2108	9	N	1916	1945	1			59
04	SHUT IN		31244	-0-	31244	B	54563	29491	3	1753	9	N	1594	1592	1			61
05	SHUT IN		30088	-0-	30088	B	84651	28826	3	1262	9	N	1147	1153	1			55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30752	X	13595	-0-	-17157 B	-0-	671	1	12924	3	N	-0-					-0-
01	14984	X	14984	-0-	-0- B	-0-	1156	1	13828	3	N	-0-					-0-
02	30328	X	30328	-0-	-0- B	-0-	1077	1	29251	3	N	-0-					-0-
03	27807	X	24288	-0-	-3519 B	-0-	991	1	23295	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	25367	X	25367	-0-	-0- B	-0-	1121	1	24246	3	N	-0-					-0-
05	28923	X	24630	-0-	-4293 B	-0-	1194	1	23436	3	N	-0-					-0-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

12	1612	N	1137	-0-	-475 B	-0-	585	1	277	3	N	250	192	1			1063
							275	9									
01	1643	N	405	-0-	-1238 B	-0-	171	1	10	3	N	204	204	1			1063
							224	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148 B	-0-					N	214	372	1			905
03	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	221	190	1			936
*04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	132	836	1	52	3	180
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	195	133	1			242

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

12	25375	X	25375	-0-	-0- B	-0-	1467	1	23893	3	Y	14					52
							15	9									
01	24392	X	24392	-0-	-0- B	-0-	1462	1	22930	3	Y	-0-					52
02	20571	X	20571	-0-	-0- B	-0-	1455	1	19116	3	Y	-0-					52
03	27621	X	19670	-0-	-7951 B	-0-	1371	1	18295	3	Y	4					56
							4	9									
04	24570	X	20614	-0-	-3956 B	-0-	1396	1	19216	3	Y	2	21	1			37
							2	9									
05	25389	X	20880	-0-	-4509 B	-0-	1453	1	19427	3	Y	-0-	21	1			16

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

12	14787	X	13449	-0-	-1338 B	-0-	778	1	12671	3	Y	-0-					1
01	12749	X	12749	-0-	-0- B	-0-	764	1	11985	3	Y	-0-					1
02	10924	X	10924	-0-	-0- B	-0-	773	1	10151	3	Y	-0-					1
03	15066	X	9582	-0-	-5484 B	-0-	668	1	8914	3	Y	-0-					1
04	13680	X	10896	-0-	-2784 B	-0-	738	1	10158	3	Y	-0-					1
05	13454	X	12509	-0-	-945 B	-0-	870	1	11639	3	Y	-0-	1	1			-0-

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

12	17143	X	14449	-0-	-2694 B	-0-	834	1	13573	3	Y	38					106
							42	9									
01	13580	X	13580	-0-	-0- B	-0-	814	1	12766	3	Y	-0-					106
02	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-	379	1	4981	3	Y	-0-					106
03	16802	X	15898	-0-	-904 B	-0-	1108	1	14782	3	Y	7					113
							8	9									
04	14760	X	12736	-0-	-2024 B	-0-	862	1	11874	3	Y	-0-	42	1			71
05	14446	X	13413	-0-	-1033 B	-0-	933	1	12480	3	Y	-0-	41	1			30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	13070	-0-	-3174 B	-0-	753	1	12258	3	Y	54					291
							59	9									
01	11946	X	11946	-0-	-0- B	-0-	716	1	11230	3	Y	-0-					291
02	11812	X	11812	-0-	-0- B	-0-	835	1	10977	3	Y	-0-					291
03	16275	X	8136	-0-	-8139 B	-0-	566	1	7549	3	Y	19					310
							21	9									
04	13470	X	10828	-0-	-2642 B	-0-	733	1	10092	3	Y	3	115	1			198
							3	9									
*05	14178	X	14178	-0-	-0- B	-0-	984	1	13161	3	Y	30	115	1			113
							33	9									

HELMS (4200) 40270 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILSON
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
KORZEKWA WELL #: 1 RRCID -> 171118 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4386 - 4398

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HENRY, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HENRY, E. M. WELL #: 1H RRCID -> 074017 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273

12	1829	X	705	-0-	-1124	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1335	-0-	-494	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1125	-0-	-332	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	2			N	-0-					-0-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1038	-0-	-792	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568

HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					379
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1105	1031	1			453
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2507	2624	1			336
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1171	1407	1			100
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1061	718	1			443

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOG & FROG (ANACACHO) //CONT.// 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY //CONT.// 208041
WILKIRSON WELL #: 2A RRCID -> 167867 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 1257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					43
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
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

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	N	-0-					1
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	3	N	-0-	1	1			-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	24	1	130	3	N	1					1
							1	9									
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	9	1	57	3	N	-0-					1
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	18	1	97	3	N	-0-					1
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	17	1	84	3	N	-0-	1	1			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	25	1	237	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	26	1	257	3	Y	1					2
							1	9									
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	22	1	230	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	2					2
							2	9									
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	279	N	41	-0-	-238	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	255	-0-	-272	-0-	15	1	239	3	Y	1					1
							1	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	542	3	Y	1					2
							1	9									

CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

12	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	109	1	1018	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	101	1	932	3	Y	2					4
							2	9									
02	1288	N	943	-0-	-345	-0-	94	1	848	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	82	1	806	3	Y	1					2
							1	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	96	1	934	3	Y	2					4
							2	9									
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	98	1	957	3	Y	1					5
							1	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
12	1240	N	787	-0-	-453	-0-	76	1	709	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	99	1	919	3	Y	2					3
							2	9									
02	1120	N	518	-0-	-602	-0-	51	1	466	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	775	N	410	-0-	-365	-0-	38	1	372	3	Y	-0-					1
04	990	N	552	-0-	-438	-0-	51	1	500	3	Y	1					2
							1	9									
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	51	1	496	3	Y	-0-					2

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	1					1
							1	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	221	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	14	1	202	3	Y	1					1
							1	9									

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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	325	-0-	-171	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					1
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	331	-0-	-165	-0-	30	1	300	3	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					1
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	3	Y	-0-					1

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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	124	3	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-

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
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	34	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	34	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	32	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	22	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	Y	-0-					1
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	32	1	310	3	Y	1					2
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	64	1	594	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	345	3	Y	1					2
							1	9									
02	448	N	119	-0-	-329	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	651	N	128	-0-	-523	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	126	-0-	-234	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	92	3	Y	1					1
							1	9									

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

12	837	N	770	-0-	-67	-0-	74	1	694	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	77	1	707	3	Y	2					3
							2	9									
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	72	1	649	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	62	1	612	3	Y	-0-					1
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	706	3	Y	2					3
							2	9									
05	806	N	722	-0-	-84	-0-	67	1	655	3	Y	-0-					3

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

12	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	295	1	886	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	233	1	701	2	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	211	1	633	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	820	-0-	-358	-0-	208	1	612	2	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	277	1	832	2	N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	226	1	678	2	N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC //CONT.// 741977
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	33	1	98	2	N	-0-					99
01	558	N	72	-0-	-486	-0-	18	1	54	2	N	-0-					99
02	392	N	65	-0-	-327	-0-	17	1	48	2	N	-0-					99
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	26	1	77	2	N	-0-					99
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					99
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	-0-					99

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
12	5580	X	5251	-0-	-329	-0-	1313	1	3938	2	N	-0-					258
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1544	1	4632	2	N	-0-					258
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	1397	1	4192	2	N	-0-					258
03	5301	X	4204	-0-	-1097	-0-	1051	1	3153	2	N	-0-					258
04	5400	X	5350	-0-	-50	-0-	1338	1	4012	2	N	-0-					258
*05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1495	1	4485	2	N	-0-					258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF. 13044 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	X	99	-0-	-0-	-0-	36	1	63	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	635	-0-	635	635	74	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1482	-0-	1482	2117	154	1	1307	2	Y	19					19
							21	9									
04	14B2	EXT	1484	-0-	1484	3601	229	1	1238	2	Y	15	8	8			26
							17	9									
*05	4813	X	1212	-0-	-3601	-0-	174	1	1038	2	Y	-0-	11	1			15

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

12	1023	X	799	-0-	-224	-0-	160	1	639	2	N	-0-					122
01	930	X	113	-0-	-817	-0-	10	1	103	2	N	-0-					122
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					122
03	868	X	330	-0-	-538	-0-	17	1	313	2	N	-0-					122
04	780	X	583	-0-	-197	-0-	28	1	548	2	N	6	6	8			122
							7	9									
*05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	6	3	1			125
							7	9									

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

12	4340	X	3547	-0-	-793	-0-	720	1	2817	2	Y	9					287
							10	9									
01	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	482	1	2892	2	Y	4	34	1			257
							4	9									
02	DLQ G-10		2678	-0-	2678	6056	105	1	2573	2	Y	-0-					257
03	8556	X	2500	-0-	-6056	-0-	151	1	2349	2	Y	-0-					257
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	720	1	2168	2	Y	-0-					257
*05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	805	1	2018	2	Y	-0-	195	1			62

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	7967	X	7151	-0-	-816	-0-	690	1	6454	2	Y	6					269
							7	9									
01	DLQ G-10		7546	-0-	7546	7546	722	1	6664	2	Y	145	236	1			178
							160	9									
02	DLQ G-10		6320	-0-	6320	13866	683	1	5558	2	Y	72					250
							79	9									
03	20527	X	6661	-0-	-13866	-0-	642	1	6011	2	Y	7					257
							8	9									
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	758	1	6106	2	Y	36					293
							40	9									
*05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	753	1	6943	2	Y	169	233	1			229
							186	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	973	2	Y	-0-					72
01	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	105	1	969	2	Y	-0-	34	1			38
02	DLQ G-10		955	-0-	955	2029	104	1	845	2	Y	5					43
							6	9									
03	1700	N	1101	-0-	-599	1430	106	1	995	2	Y	-0-					43
04	2248	N	818	-0-	-1430	-0-	90	1	727	2	Y	1					44
							1	9									
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	83	1	766	2	Y	20	26	1			38
							22	9									

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
12	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	231	1	2161	2	N	10					233
							11	9									
01	2728	X	2238	-0-	-490	-0-	217	1	2003	2	N	16	23	1			226
							18	9									
02	2464	X	2235	-0-	-229	-0-	244	1	1984	2	N	6					232
							7	9									
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	269	1	2522	2	N	73	162	1			143
							80	9									
04	2340	X	1846	-0-	-494	-0-	204	1	1641	2	N	1	1	8			143
							1	9									
*05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	249	1	2291	2	N	14	25	1			132
							15	9									

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
12	1457	X	1287	-0-	-170	-0-	124	1	1163	2	N	-0-					184
01	1643	X	1236	-0-	-407	-0-	121	1	1115	2	N	-0-	13	1			171
02	1484	X	1214	-0-	-270	-0-	133	1	1079	2	N	2					173
							2	9									
03	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1513	2	N	8					181
							9	9									
04	1410	X	1290	-0-	-120	-0-	142	1	1142	2	N	5					186
							6	9									
*05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	144	1	1328	2	N	21	15	1			192
							23	9									

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
12	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	771	1	1743	2	N	38					151
							42	9									
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	812	1	1513	2	N	34					185
							37	9									
02	2100	N	1829	-0-	-271	-0-	803	1	1012	2	N	13					198
							14	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	679	1	1646	2	N	65	173	0			90
							72	9									
04	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	707	1	1339	2	N	35					125
							39	9									
05	2015	N	1276	-0-	-739	-0-	357	1	789	2	N	118					243
							130	9									

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
12	1550	#	712	-0-	-838	-0-	143	1	569	2	N	-0-					39
01	1147	#	1057	-0-	-90	-0-	93	1	964	2	N	-0-					39
02	1008	#	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					39
03	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	N	-0-					39
04	1020	#	263	-0-	-757	-0-	13	1	250	2	N	-0-					39
*05	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	N	6	6	1			39
							7	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	182	-0-	-438	-0-	56	1	126	2	N	-0-					143
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					143
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	210	1	265	2	N	-0-					143
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	123	1	299	2	N	-0-	143	0			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	28	2	N	-0-					-0-
05	527	N	303	-0-	-224	-0-	94	1	209	2	N	-0-					-0-

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
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	323	1	3019	2	N	10					202
							11	9									
01	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	307	1	2828	2	N	2	33	1			171
							2	9									
02	2884	X	2827	-0-	-57	-0-	309	1	2518	2	N	-0-					171
03	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	293	1	2746	2	N	46					217
							51	9									
04	3240	X	2524	-0-	-716	-0-	278	1	2239	2	N	6	6	8			217
							7	9									
05	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	243	1	2241	2	N	32	217	1			32
							35	9									

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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-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-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	85	-0-	-132	-0-	28	1	57	2	N	-0-					59
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	73	1	123	2	N	-0-					59
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	14	1	16	2	N	-0-					59
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-	59	0			-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	41	1	70	2	N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	45	1	92	2	N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	83	1	339	2	N	-0-					-0-
03	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	180	1	919	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	3955	1	6761	2	N	-0-					-0-
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	3853	1	5398	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	4548	-0-	-3152	-0-	2345	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	4272	1	7637	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8225	-0-	-25	-0-	3435	1	4790	2	N	-0-					-0-
*05	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	3842	1	6453	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	64	1	117	2	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	321	1	458	2	N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	448	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	1687	1	7815	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5552	-0-	5552	5552	1033	1	4519	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4988	-0-	4988	10540	976	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	16342	X	5802	-0-	-10540	-0-	952	1	4850	2	N	-0-					-0-
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	986	1	3887	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

12	4185	X	2912	-0-	-1273	-0-	517	1	2395	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2559	-0-	2559	2559	476	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2363	-0-	2363	4922	462	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	7742	X	2820	-0-	-4922	-0-	463	1	2357	2	N	-0-					-0-
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	505	1	1990	2	N	-0-					-0-
*05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	818	1	3249	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

12	10943	X	2917	-0-	-8026	-0-	518	1	2399	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6526	-0-	6526	6526	1214	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6139	-0-	6139	12665	1201	1	4938	2	N	-0-					-0-
03	19532	X	6867	-0-	-12665	-0-	1127	1	5740	2	N	-0-					-0-
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	1216	1	4791	2	N	-0-					-0-
*05	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1882	1	7478	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	800	1	1337	2	N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	842	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1642	-0-	-178	-0-	857	1	785	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	683	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1548	-0-	-372	-0-	631	1	917	2	N	-0-					-0-
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	690	1	1204	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1662	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	1831	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3338	-0-	-190	-0-	1753	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1511	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	1483	1	2021	2	N	-0-					-0-
*05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1612	1	2653	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	497	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	521	1	696	2	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	535	1	478	2	N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	479	1	803	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	403	1	526	2	N	-0-					-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	507	1	803	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

12	3813	X	999	-0-	-2814	-0-	381	1	618	2	N	-0-					-0-
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	82	1	108	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	530	-0-	-1626	-0-	281	1	249	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1595	-0-	-792	-0-	584	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2028	-0-	-132	-0-	863	1	1165	2	N	-0-					-0-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	762	1	1244	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					137
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	1821	1	7260	2	Y	-0-					176
01	DLQ G-10		4809	-0-	4809	4809	421	1	4388	2	Y	-0-					176
02	DLQ G-10		9778	-0-	9778	14587	582	1	9196	2	Y	-0-					176
03	20994	X	6407	-0-	-14587	-0-	327	1	6080	2	Y	-0-					176
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	351	1	6778	2	Y	-0-					176
05	8091	X	7989	-0-	-102	-0-	392	1	7525	2	Y	65	32	1			209
							72	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3101	-0-	3101	3101	158	1	2943	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4381	-0-	4381	7482	206	1	3986	2	Y	172	172	8			-0-
							189	9									
05	14B2 EXT		5577	-0-	5577	13059	276	1	5301	2	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	DLQ G-10		344	-0-	344	344	17	1	325	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		331	-0-	331	675	17	1	312	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		512	-0-	512	1187	30	1	479	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1639	N	452	-0-	-1187	-0-	25	1	424	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	3	N	26	18	1			8
							132	4	29	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	75	1	715	2	Y	9	3	1			7
							10	9									
01	DLQ G-10		637	-0-	637	637	71	1	566	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	DLQ G-10		445	-0-	445	1082	51	1	391	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	DLQ G-10		507	-0-	507	1589	62	1	444	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2033	N	444	-0-	-1589	-0-	58	1	385	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

HUNNICUTT (OLMOS 3400) 43631 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 251858 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3232 - 3236

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	555						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	555						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	555						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	555						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	555						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	555						N	-0-					-0-

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIO (OLMOS) 44487 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DAVID HOLDSWORTH WELL #: RRCID -> 271044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7938 - 11273

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14353	X	13296	-0-	-1057	-0-	13296	3			N	-0-					168
01	14353	X	13947	-0-	-406	-0-	13947	3			N	-0-					168
02	12740	X	11347	-0-	-1393	-0-	11347	3			N	-0-					168
03	14105	X	12580	-0-	-1525	-0-	12580	3			N	-0-					168
04	13500	X	11870	-0-	-1630	-0-	11870	3			N	-0-					168
05	13950	X	12097	-0-	-1853	-0-	12097	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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					18
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					18
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	942	3	1	9	N	1	1	8			18
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					18
04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1083	3			N	-0-					18
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	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
12	4309	X	3852	-0-	-457	-0-	3852	3			N	-0-					9
01	4526	X	3636	-0-	-890	-0-	3636	3			N	-0-					9
02	3864	X	3216	-0-	-648	-0-	3215	3	1	9	N	1	1	8			9
03	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	3405	3			N	-0-					9
04	3720	X	3302	-0-	-418	-0-	3302	3			N	-0-					9
05	3844	X	3464	-0-	-380	-0-	3464	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
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					20
01	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					20
02	1652	X	257	-0-	-1395	-0-	257	2			N	-0-					20
03	2356	X	105	-0-	-2251	-0-	105	2			N	-0-					20
04	2280	X	1	-0-	-2279	-0-	1	2			N	-0-					20
05	2356	X	12	-0-	-2344	-0-	12	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
12	7657	X	6770	-0-	-887	-0-	6762	3	8	9	N	7	7	8			6
01	7471	X	6801	-0-	-670	-0-	6793	3	8	9	N	7	7	8			6
02	6636	X	6067	-0-	-569	-0-	6067	3			N	-0-					6
03	6975	X	6294	-0-	-681	-0-	6294	3			N	-0-					6
04	6750	X	5950	-0-	-800	-0-	5950	3			N	-0-					6
05	6789	X	6080	-0-	-709	-0-	6080	3			N	-0-					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
12	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	3			N	-0-					-0-
01	35464	X	11121	-0-	-24343	-0-	11121	3			N	-0-					-0-
02	25760	X	-0-	-0-	-25760	-0-					N	-0-					-0-
03	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-
04	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
05	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	7310	-0-	-5586	-0-	87	1	6786	2	N	358	371	0			240
							43	4	394	9							
01	12400	X	8884	-0-	-3516	-0-	121	1	7025	2	N	340	377	0			203
							1364	4	374	9							
02	9604	X	7620	-0-	-1984	-0-	109	1	6243	2	N	280	178	0			305
							960	4	308	9							
03	10633	X	8042	-0-	-2591	-0-	108	1	7085	2	N	311	361	0			255
							507	4	342	9							
04	8610	X	6813	-0-	-1797	-0-	120	1	6338	2	N	206	178	0			283
							128	4	227	9							
05	8897	X	6810	-0-	-2087	-0-	124	1	3729	2	N	260	363	0			180
							2671	4	286	9							

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. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37851	X	5917	-0-	-31934	-0-	103	1	5192	2	N	565	553	0			427
							622	9									
01	8618	X	6536	-0-	-2082	-0-	124	1	4452	2	N	585	550	0			462
							1316	4	644	9							
02	6720	X	5335	-0-	-1385	-0-	109	1	3876	2	N	470	514	0			418
							833	4	517	9							
03	6789	X	5782	-0-	-1007	-0-	120	1	4676	2	N	551	511	0			458
							380	4	606	9							
04	6330	X	5302	-0-	-1028	-0-	120	1	4617	2	N	454	535	0			377
							66	4	499	9							
05	6541	X	5692	-0-	-849	-0-	123	1	2523	2	N	449	348	0			478
							2552	4	494	9							

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. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54157	X	9874	-0-	-44283	-0-	116	1	9141	2	N	561	563	0			238
							617	9									
01	54157	X	9017	-0-	-45140	-0-	124	1	8093	2	N	450	365	0			323
							305	4	495	9							
02	10360	X	8194	-0-	-2166	-0-	111	1	6610	2	N	375	550	0			148
							1060	4	413	9							
03	11470	X	7408	-0-	-4062	-0-	112	1	4331	2	N	333	183	0			298
							2599	4	366	9							
04	9570	X	7316	-0-	-2254	-0-	120	1	6234	2	N	309	362	0			245
							622	4	340	9							
05	9889	X	6405	-0-	-3484	-0-	118	1	5904	2	N	314	362	0			197
							38	4	345	9							

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. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65007	X	9190	-0-	-55817	-0-	97	1	8379	2	N	649	746	0			169
							714	9									
01	65007	X	10433	-0-	-54574	-0-	118	1	7311	2	N	723	703	0			189
							2209	4	795	9							
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	76	1	5375	2	N	531	528	0			192
							1789	4	584	9							
03	21018	X	7875	-0-	-13143	-0-	64	1	5543	2	N	464	512	0			144
							1758	4	510	9							
04	14500	X	6973	-0-	-7527	-0-	94	1	4552	2	N	476	356	0			264
							1803	4	524	9							
05	10447	X	7003	-0-	-3444	-0-	122	1	1592	2	N	408	520	0			152
							4840	4	449	9							

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
12	101680	X	8943	-0-	-92737	-0-	124	1	8318	2	N	455	365	0			200
							501	9									
01	101680	X	8567	-0-	-93113	-0-	121	1	7189	2	N	374	357	0			217
							846	4	411	9							
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	112	1	5238	2	N	291	360	0			148
							1331	4	320	9							
03	8928	X	6354	-0-	-2574	-0-	120	1	5302	2	N	269	182	0			235
							636	4	296	9							
04	8640	X	5920	-0-	-2720	-0-	120	1	5152	2	N	274	179	0			330
							347	4	301	9							
05	8928	X	4929	-0-	-3999	-0-	117	1	2559	2	N	232	359	0			203
							1998	4	255	9							

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28055	X	16006	-0-	-12049	-0-	104	1	14102	2	N	1636	1649	0			352
							1800	9									
01	28055	X	13203	-0-	-14852	-0-	111	1	10385	2	N	1315	1292	0			375
							1260	4	1447	9							
02	25340	X	11896	-0-	-13444	-0-	97	1	7973	2	N	1080	1288	0			167
							2638	4	1188	9							
03	28055	X	10048	-0-	-18007	-0-	87	1	8462	2	N	938	885	0			220
							467	4	1032	9							
04	27150	X	1270	-0-	-25880	-0-	4	1	1028	2	N	88	175	0			133
							141	4	97	9							
05	15996	X	7788	-0-	-8208	-0-	51	1	5582	2	N	937	713	0			357
							1124	4	1031	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		56334	-0-	56334	56334	3	1	46040	2	N	6995	6673	0			322
							2596	4	7695	9							
*11	102648	X	46314	-0-	-56334	-0-	132	1	40694	2	N	4989	4829	0			482
							5488	9									
12	83731	X	43404	-0-	-40327	-0-	315	1	37514	2	N	3864	3901	0			445
							1325	4	4250	9							
01	83731	X	40260	-0-	-43471	-0-	307	1	32721	2	N	2855	2807	0			493
							4091	4	3141	9							
02	75628	X	31291	-0-	-44337	-0-	210	1	25492	2	N	2006	2231	0			268
							3382	4	2207	9							
03	83731	X	28164	-0-	-55567	-0-	160	1	24840	2	N	1835	1785	0			318
							1145	4	2019	9							
04	81030	X	23760	-0-	-57270	-0-	147	1	21962	2	N	1296	1274	0			340
							225	4	1426	9							
05	83731	X	17909	-0-	-65822	-0-	113	1	10247	2	N	1065	1217	0			188
							6377	4	1172	9							

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
12	22475	X	10002	-0-	-12473	-0-	8098	2	1346	4	Y	507	609	1			59
							558	9									
01	22475	X	12197	-0-	-10278	-0-	430	1	8887	2	Y	633	659	1			33
							2184	4	696	9							
02	20300	X	10335	-0-	-9965	-0-	269	1	9426	2	Y	582	556	1	5	8	54
							640	9									
03	22475	X	7129	-0-	-15346	-0-	175	1	5511	2	Y	364	396	1	4	8	18
							1043	4	400	9							
04	21750	X	8316	-0-	-13434	-0-	207	1	6962	2	Y	358	333	1			43
							753	4	394	9							
05	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					43

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

12	9734	X	6601	-0-	-3133	-0-	6592	2	9	9	N	8	8	8			71
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6036	2	284	9	N	258					329
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6358	2	89	9	N	81	5	8			405
03	8711	X	7634	-0-	-1077	-0-	7624	2	10	9	N	9	4	8			410
04	6390	X	6239	-0-	-151	-0-	6238	2	1	9	N	1	1	8			410
05	7130	X	6515	-0-	-615	-0-	6512	2	3	9	N	3	3	8			410

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

12	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

12	8060	X	6738	-0-	-1322	-0-	6393	2	345	9	N	314	359	1			85
01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6185	2	325	9	N	295	182	1			198
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8691	2	351	9	N	319	364	1	9	8	144
03	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11677	2	312	9	N	284	356	1	17	8	55
04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9040	2	270	9	N	245	164	1	28	8	108
05	10013	X	8135	-0-	-1878	-0-	7924	2	211	9	N	192	184	1			116

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

12	9238	X	6348	-0-	-2890	-0-	6170	3	178	9	Y	162					390
01	DLQ G-10		5983	-0-	5983	5983	5808	3	175	9	Y	159	187	0			362
02	DLQ G-10		4964	-0-	4964	10947	4811	3	153	9	Y	139	182	0			319
03	DLQ G-10		5109	-0-	5109	16056	4953	3	156	9	Y	142	180	0	3	8	278
04	18886	X	2830	-0-	-16056	-0-	2785	3	45	9	Y	41	1	8			318
05	5177	X	4023	-0-	-1154	-0-	3909	3	114	9	Y	104	180	0			242

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

12	5797	X	3577	-0-	-2220	-0-	3324	3	253	9	Y	230	208	0			654
01	5301	X	3100	-0-	-2201	-0-	2902	3	198	9	Y	180	337	0			497
02	4284	X	2967	-0-	-1317	-0-	2796	3	171	9	Y	155	172	0			480
03	4588	X	3308	-0-	-1280	-0-	3110	3	198	9	Y	180	186	0			474
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4474	3	164	9	Y	149	91	0			532
*05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6513	3	153	9	Y	139	148	0	1	8	522

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
12	15872	X	13085	-0-	-2787	-0-	11850	3	1235	9	Y	1123	902	0			754
01	15810	X	11897	-0-	-3913	-0-	10980	3	917	9	Y	834	1064	0			524
02	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	14516	3	993	9	Y	903	984	0			443
03	15531	X	15177	-0-	-354	-0-	14252	3	925	9	Y	841	817	0			467
04	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	13697	3	1119	9	Y	1017	1023	0			461
05	17174	X	14102	-0-	-3072	-0-	13020	3	1082	9	Y	984	989	0			456

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

12	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	13122	3	994	9	Y	904	905	0			1357
01	15252	X	13776	-0-	-1476	-0-	12899	3	877	9	Y	797	840	0			1314
02	15232	X	11146	-0-	-4086	-0-	10554	3	592	9	Y	538	795	0			1057
03	18290	X	11708	-0-	-6582	-0-	11056	3	652	9	Y	593	777	0			873
04	14790	X	9726	-0-	-5064	-0-	9185	3	541	9	Y	492	469	0	16	8	880
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					880

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

12	0	W	1442	-0-	1442	124890	1276	3	166	9	Y	151	157	0			826
01	0	W	4998	-0-	4998	129888	4857	3	141	9	Y	128	124	0			830
02	0	W	3820	-0-	3820	133708	3748	3	72	9	Y	65	57	0			838
03	137649	X	3941	-0-	-133708	-0-	3856	3	85	9	Y	77	75	0			840
04	4830	X	3140	-0-	-1690	-0-	3053	3	87	9	Y	79	85	0			834
05	4991	X	3389	-0-	-1602	-0-	3247	3	142	9	Y	129	129	0			834

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

12	20956	X	8699	-0-	-12257	-0-	655	1	7977	2	N	61					600
							67	9									
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	589	1	7948	2	N	77	170	1			507
							85	9									
02	7280	X	7206	-0-	-74	-0-	502	1	6626	2	N	71					578
							78	9									
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	607	1	7412	2	N	93	168	1			503
							102	9									
04	7800	X	6816	-0-	-984	-0-	611	1	6091	2	N	104					607
							114	9									
05	8060	X	6865	-0-	-1195	-0-	616	1	6146	2	N	94					701
							103	9									

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

12	7998	X	590	-0-	-7408	-0-	590	2			N	-0-					10
01	3627	X	2196	-0-	-1431	-0-	2196	2			N	-0-					10
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6098	2	11	9	N	10					20
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					20
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					20
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					20

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

12	5394	X	3232	-0-	-2162	-0-	3232	2			N	-0-					50
01 DLQ G-10			4487	-0-	4487	4487	4487	2			N	-0-					50
02 DLQ G-10			1446	-0-	1446	5933	1446	2			N	-0-					50
03	8745	X	2812	-0-	-5933	-0-	2799	2	13	9	N	12					62
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					62
05	4495	X	1863	-0-	-2632	-0-	1857	2	6	9	N	5					67

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					287
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
02	DLQ G-10		8117	-0-	8117	8117	8050	2	67	9	N	61					348
03	DLQ G-10		22932	-0-	22932	31049	22668	2	264	9	N	240					588
04	50019	X	18970	-0-	-31049	-0-	18805	2	165	9	N	150	526	1			212
*05	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	17103	2	157	9	N	143	172	1			183

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	866	-0-	-274	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	718	-0-	-863	-0-	718	2			N	-0-					-0-

GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

12	682	X	652	-0-	-30	-0-	33	1	616	3	N	3	5	1			4
							3	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	N	2	1	1			5
							2	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	988	3	N	2	1	1			6
							2	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	N	2					8
							2	9									
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	42	1	469	3	N	3	5	1			6
							3	9									
05	806	N	494	-0-	-312	-0-	26	1	465	3	N	3	1	1			8
							3	9									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

12	1612	X	598	-0-	-1014	-0-	598	2			N	-0-					13
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	2			N	-0-					13
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					13
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					13
04	1410	N	20	-0-	-1390	-0-	20	2			N	-0-					13
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					13

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1520	-0-	-681	-0-	78	1	1434	3	N	7	15	1			9
							8	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	3	N	3	1	1			11
							3	9									
02	2800	N	3002	-0-	202	202	81	1	2912	3	N	8	3	1			16
							9	9									
03	2150	N	1948	-0-	-202	-0-	83	1	1859	3	N	5					21
							6	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1535	3	N	8	13	1			16
							9	9									
05	2263	X	1229	-0-	-1034	-0-	65	1	1155	3	N	8	3	1			21
							9	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

12	8649	X	7273	-0-	-1376	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	4830	-0-	-3416	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6620	-0-	-296	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5621	-0-	-1695	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

12	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	2079	3	57	9	N	52	5	1			172
01	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	1961	3	10	9	N	9	6	1			175
02	1988	N	1297	-0-	-691	-0-	1276	3	21	9	N	19	4	1			190
03	2139	N	1169	-0-	-970	-0-	1141	3	28	9	N	25					215
04	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	1644	3	56	9	N	51	161	1			105
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1879	3	61	9	N	55	6	1			154

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

12	5611	X	3996	-0-	-1615	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	2927	-0-	-2684	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3634	-0-	-1434	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3424	-0-	-637	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	4012	3	12	9	N	11	11	1			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	2429	-0-	-3492	-0-	2429	2			N	-0-					15
01	DLQ G-10		3904	-0-	3904	3904	3904	2			N	-0-					15
02	DLQ G-10		5781	-0-	5781	9685	5781	2			N	-0-					15
03	DLQ G-10		6834	-0-	6834	16519	6834	2			N	-0-					15
*04	20358	X	3839	-0-	-16519	-0-	3839	2			N	-0-					15
*05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					15

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
TOM HANKS WELL #: 1 RRCID -> 271310 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12754 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123907	X	33946	-0-	-89961	-0-	33882	2	64	9	N	58					127
01	123907	X	17620	-0-	-106287	-0-	17557	2	63	9	N	57					184
02	111916	X	8720	-0-	-103196	-0-	8698	2	22	9	N	20					204
03	49693	X	4357	-0-	-45336	-0-	4349	2	8	9	N	7					211
04	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-	211	1			-0-
05	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10013	X	9013	-0-	-1000	-0-	8674	5	339	9	N	308	378	1			169
01	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9215	5	606	9	N	551	658	1			62
02	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8343	5	443	9	N	403	288	1			177
03	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	10575	5	711	9	N	646	573	1	5	8	245
*04	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14175	5	717	9	N	652	723	1	17	8	157
05	9827	X	9639	-0-	-188	-0-	9174	5	465	9	N	423	354	1	12	8	214

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	9345	-0-	-5752	-0-	1102	1	6998	2	Y	1132	1090	1			466
							1245	9									
01	15097	X	10092	-0-	-5005	-0-	1236	1	8555	2	Y	274	580	1			160
							301	9									
02	10164	X	9973	-0-	-191	-0-	1846	1	7546	2	Y	528	474	1			214
							581	9									
03	0	W	4483	-0-	4483	4483	539	1	3550	2	Y	358	370	1			202
							394	9									
*04	0	W	7525	-0-	7525	12008	607	1	6457	2	Y	419	383	1			238
							461	9									
*05	17759	X	5751	-0-	-12008	-0-	486	1	4713	2	Y	502	554	1			186
							552	9									

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	3162	X	2890	-0-	-272	B	-0-	2890	3		N	-0-					-0-
01	2946	X	2946	-0-	-0-	B	-0-	2946	3		N	-0-					-0-
02	2464	X	2367	-0-	-97	B	-0-	2367	3		N	-0-					-0-
03	2728	X	2666	-0-	-62	B	-0-	2666	3		N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	B	-0-	2905	3		N	-0-					-0-
*05	2781	X	2781	-0-	-0-	B	-0-	2781	3		N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	6603		6007	-0-	-596	-0-	124	1	5770	3	N	103	181	1			124
							113	9									
01	6603		6305	-0-	-298	-0-	124	1	6060	3	N	110	169	1			65
							121	9									
02	6241		6241	-0-	-0-	-0-	112	1	6013	2	N	105					170
							116	9									
03	6200	#	6101	-0-	-99	-0-	124	1	5870	3	N	97	180	1			87
							107	9									
04	6090	#	5268	-0-	-822	-0-	120	1	5046	2	N	93					180
							102	9									
05	6293	#	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					180

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	#	685	-0-	-927	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2010	-0-	2010	2010	2010	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1989	-0-	1989	3999	1989	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1177	-0-	1177	5176	1177	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5176					N	-0-					-0-
*05	3000	N	1500	-0-	-1500	3676	1500	2			N	-0-					-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					19
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) //CONT.// 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

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

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	20 46	1 9	14793	2	N	42					99
01	DLQ G-10	10544	-0-	10544	10544	20 102	1 9	10422	2	N	93	166	1			26
02	20959 X	10415	-0-	-10544	-0-	20 66	1 9	10329	2	N	60					86
03	14043 X	3568	-0-	-10475	-0-	20	1	3548	2	N	-0-					86
04	13590 X	3234	-0-	-10356	-0-	20	1	3214	2	N	-0-					86
05	14043 X	2775	-0-	-11268	-0-	20	1	2755	2	N	-0-					86

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	2	N	-0-					53
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	5	1	611	2	N	-0-					53
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	5	1	611	2	N	-0-					53
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					53
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					53
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					53

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	158	1	274	2	N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	210	1	325	2	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	79	1	183	2	N	-0-					-0-
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	110	1	198	2	N	-0-					-0-
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	116	1	272	2	N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	2	N	-0-					-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	64	1	112	2	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	115	1	179	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	87	1	199	2	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	125	1	224	2	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	100	1	234	2	N	-0-					-0-
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	61	1	149	2	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

S&JB, LLC 740368
JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	24	1	54	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	15	1	38	2	N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	293	143	2			N	-0-					-0-
03	358	N	65	-0-	-293	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	412	3	33	9	Y	30					30
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	566	3	44	9	Y	40	61	1			9
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	542	3	53	9	Y	48					57
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	3	19	9	Y	17	53	1			21
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	497	3	42	9	Y	38					59
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	251	3	20	9	Y	18					77

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	474	-0-	-394	-0-	471	3	3	9	Y	3					19
01	961	X	740	-0-	-221	-0-	734	3	6	9	Y	5	21	1			3
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	Y	6					9
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	Y	1	7	1			3
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	436	3	3	9	Y	3					6
05	868	N	168	-0-	-700	-0-	167	3	1	9	Y	1					7

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
12	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	32404	3	50	9	Y	45					213
01	39351	X	39351	-0-	-0-	-0-	39293	3	58	9	Y	53	230	1			36
02	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	28325	3	53	9	Y	48					84
03	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	34672	3	19	9	Y	17	72	1			29
04	45406	X	45406	-0-	-0-	-0-	45333	3	73	9	Y	66					95
05	19716	X	16806	-0-	-2910	-0-	16781	3	25	9	Y	23					118

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	X	121	-0-	-175	-0-	112	3	9	9	Y	8					25
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	86	3	7	9	Y	6	27	1			4
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	274	3	25	9	Y	23					27
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	Y	6	24	1			9
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	314	3	25	9	Y	23					32
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					32

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
12	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	25878	3			Y	-0-					-0-
01	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	24356	3			Y	-0-					-0-
02	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	23878	3			Y	-0-					-0-
03	30835	X	30835	-0-	-0-	-0-	30835	3			Y	-0-					-0-
04	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	24551	3			Y	-0-					-0-
*05	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			Y	-0-					-0-
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	3	11	9	Y	10					44
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4701	3	13	9	Y	12	49	1			7
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4478	3	15	9	Y	14					21
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5118	3	6	9	Y	5	19	1			7
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4791	3	14	9	Y	13					20
05	2449	X	1787	-0-	-662	-0-	1781	3	6	9	Y	5					25

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1120	N	313	-0-	-807	-0-	301	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1116	N	348	-0-	-768	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	715	2	21	9	Y	19	37	1			5
01	806	N	555	-0-	-251	-0-	551	2	4	9	Y	4					9
02	700	N	528	-0-	-172	-0-	522	2	6	9	Y	5					14
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	Y	4					18
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	Y	11					29
05	589	N	304	-0-	-285	-0-	26	1	266	2	Y	11					40
							12	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1244	2			N	-0-					180
01	1302	N	961	-0-	-341	-0-	961	2			N	-0-					180
02	1120	N	938	-0-	-182	-0-	938	2			N	-0-					180
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					180
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	140	1			40
05	1054	N	614	-0-	-440	-0-	54	1	560	2	N	-0-					40

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7137	2	598	9	N	544	538	1			76
01	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8477	2	474	9	N	431	455	1			52
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4594	2	428	9	N	389	388	1			53
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	8931	2	446	9	N	405	418	1			40
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7145	2	365	9	N	332	322	1			50
*05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2622	2	300	9	N	273	249	1			74

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	2669	2	21	9	Y	19	37	1			24
01	3193	X	1626	-0-	-1567	-0-	1622	2	4	9	Y	4					28
02	2828	X	2804	-0-	-24	-0-	2798	2	6	9	Y	5					33
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3780	2	4	9	Y	4					37
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3588	2	12	9	Y	11					48
05	3100	X	2247	-0-	-853	-0-	196	1	2039	2	Y	11					59
							12	9									

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
12	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	969	2	37	9	N	34	34	1			-0-
01	T. A.		1992	-0-	1992	1992	1946	2	46	9	N	42	42	1			-0-
02	T. A.		1091	-0-	1091	3083	1029	2	62	9	N	56	36	1			20
03	4729	X	1646	-0-	-3083	-0-	1600	2	46	9	N	42	51	1			11
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1248	2	26	9	N	24	23	1			12
05	1984	X	449	-0-	-1535	-0-	447	2	2	9	N	2	2	1			12

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
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2487	2	41	9	N	37	74	1			18
01	2790	X	1423	-0-	-1367	-0-	1413	2	10	9	N	9					27
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2435	2	11	9	N	10					37
03	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	2498	2	9	9	N	8					45
04	2460	X	2429	-0-	-31	-0-	2405	2	24	9	N	22					67
05	2697	X	1009	-0-	-1688	-0-	87	1	898	2	N	22					89
							24	9									

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
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	418	2	21	9	N	19	37	1			9
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	183	2	4	9	N	4					13
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					18
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	N	4					22
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	483	2	12	9	N	11					33
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	11	1	114	2	N	11					44
							12	9									

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
12	6789	X	5557	-0-	-1232	-0-	5527	2	30	9	N	27	26	1			6
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6150	2	25	9	N	23	25	1			4
02	4732	X	3385	-0-	-1347	-0-	3360	2	25	9	N	23	22	1			5
03	5239	X	4166	-0-	-1073	-0-	4131	2	35	9	N	32	34	1			3
04	5070	X	3057	-0-	-2013	-0-	3035	2	22	9	N	20	19	1			4
05	5239	X	1480	-0-	-3759	-0-	1463	2	17	9	N	15	14	1			5

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHWARZ, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	298	-0-	-198	-0-	289	2	9	9	Y	8	8	1			5
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	303	2	11	9	Y	10	11	1			4
02	280	N	80	-0-	-200	-0-	70	2	10	9	Y	9	9	1			4
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	11	1			4
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	86	2	20	9	Y	18	18	1			4
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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

SANDEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 255674 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7132 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145		8635	-0-	-510	36627	8635	2			N	-0-					27
01	9145		8124	-0-	-1021	35606	8124	2			N	-0-					27
02	8260		7452	-0-	-808	34798	7452	2			N	-0-					27
03	9145		8008	-0-	-1137	33661	8008	2			N	-0-					27
04	8434		7680	-0-	-754	32907	7680	2			N	-0-					27
05	8339		7861	-0-	-478	32429	7861	2			N	-0-					27

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2621	-0-	-19	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	6283	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5365	-0-	-767	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	5889	-0-	-900	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5456	-0-	-964	-0-	5456	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5521	-0-	-772	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5418	-0-	-7	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
01	5456	X	5447	-0-	-9	-0-	5447	3			Y	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4874	-0-	-582	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4662	-0-	-618	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4809	-0-	-709	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 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
12	6541	X	6350	-0-	-191	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6353	-0-	-188	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5645	-0-	-235	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6168	-0-	-280	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5825	-0-	-325	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	6024	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-

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
12	5549	X	5016	-0-	-533	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	4725	-0-	-1444	-0-	4725	3			Y	-0-					-0-
02	5572	X	4088	-0-	-1484	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
03	6169	X	4396	-0-	-1773	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	3963	-0-	-1317	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	3957	-0-	-1065	-0-	3957	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1515	-0-	-903	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2121E RRCID -> 164788 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6744 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1308	-0-	-8	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1101	-0-	-325	-0-	1056	3	45	9	Y	41					190
01	1116	X	987	-0-	-129	-0-	930	3	57	9	Y	52	175	1	2	8	65
02	1064	X	712	-0-	-352	-0-	704	3	8	9	Y	7					72
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					72
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					72
*05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	13	8			72

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
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-

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
12	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	93	1	1622	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	95	1	1712	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	87	1	1546	3	N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	97	1	1585	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	100	1	1621	3	N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2052	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	92	1	2399	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1963	-0-	-193	-0-	80	1	1879	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	83	1	1777	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2400	N	1769	-0-	-631	-0-	82	1	1685	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2170	N	1668	-0-	-502	-0-	69	1	1599	3	N	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	34	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	806	N	12	-0-	-794	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	8990	X	7329	-0-	-1661	-0-	405	1	6924	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	6899	-0-	-1657	-0-	378	1	6521	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6047	-0-	-1317	-0-	332	1	5715	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	6507	-0-	-1243	-0-	359	1	6148	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	5883	-0-	-1437	-0-	348	1	5535	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	6030	-0-	-1286	-0-	371	1	5659	3	N	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

12	SWR 10	85	-0-	85	4026	5	1	80	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10	80	-0-	80	4106	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10	71	-0-	71	4177	4	1	67	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10	77	-0-	77	4254	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10	78	-0-	78	4332	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10	83	-0-	83	4415	5	1	78	3	N	-0-					-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
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-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA PRYOR, SE (SAN MIGUEL ELAINE) 50935 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LYNCH, WILBUR WALDO, ESTATE OF 515668
NELSON, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 085493 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3401 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD "A" WELL #: 7901 RRCID -> 178324 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10942 - 11430

*12	160 X	-0-	-0-	-160	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2013 - PLUGGED 12/17/13

WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

12	4557 X	4447	-0-	-110	-0-	472	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	4867 X	4468	-0-	-399	-0-	428	1	4040	2	N	-0-					-0-
02	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	467	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	510	1	4485	2	N	-0-					-0-
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	359	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	5456 X	4886	-0-	-570	-0-	323	1	4563	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	456	1	3837	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	401	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	4091	-0-	-53	-0-	388	1	3703	2	N	-0-					-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	530	1	4660	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3641	-0-	-799	-0-	294	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4050	-0-	-476	-0-	268	1	3782	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	296	1	2491	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2451	-0-	-1269	-0-	235	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	1377	-0-	-1759	-0-	131	1	1246	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1902	-0-	-919	-0-	194	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1600	-0-	-1130	-0-	129	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1354	-0-	-1436	-0-	90	1	1264	2	N	-0-					-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 1 RRCID -> 185981 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11154 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014 - P&A 01/08/14

WHITEHEAD "B" WELL #: 7806 RRCID -> 188158 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11268 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	X	-0-	-0-	-88	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2013 - PLUGGED 12/05/13

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	219	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	186	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1482	-0-	-338	-0-	141	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1526	-0-	-551	-0-	156	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	133	1	1508	2	N	-0-					-0-
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	111	1	1561	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7904 RRCID -> 196261 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11232 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2013 - PLUGGED 12/30/13

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
12	5425	X	4786	-0-	-639	-0-	508	1	4278	2	N	-0-					-0-
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	575	1	5429	2	N	-0-					-0-
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	513	1	4897	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5729	-0-	-37	-0-	585	1	5144	2	N	-0-					-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	553	1	6286	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	363	1	5124	2	N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	-0-					-0-
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	2	N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	-0-					-0-
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	54	1	475	2	N	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-					-0-
05	527	X	448	-0-	-79	-0-	29	1	419	2	N	-0-					-0-

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
12	3255	X	1541	-0-	-1714	-0-	164	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2016	-0-	-1239	-0-	193	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1650	-0-	-1262	-0-	156	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1512	-0-	-1433	-0-	154	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	188	1	2151	2	N	-0-					-0-
*05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	188	1	2151	2	N	-0-					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	279	X	3	-0-	-276	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					30
01	DLQ G-10		167	-0-	167	167	108	1	59	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		291	-0-	291	458	71	1	220	2	Y	-0-					30
03	DLQ G-10		285	-0-	285	743	73	1	212	2	Y	-0-					30
04	1078	N	335	-0-	-743	-0-	90	1	245	2	Y	-0-					30
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					30

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) //CONT.// 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	525	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	771	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		945	-0-	945	2103	472	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		928	-0-	928	3031	505	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	945	-0-	-1955	1076	592	1	353	2	Y	-0-					-0-
*05	2021	N	945	-0-	-1076	-0-	582	1	363	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

12	1643	X	1576	-0-	-67	-0-	806	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		649	-0-	649	649	432	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		908	-0-	908	1557	454	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		567	-0-	567	2124	308	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	1106	-0-	-1794	330	692	1	414	2	Y	-0-					-0-
*05	1436	N	1106	-0-	-330	-0-	681	1	425	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	403	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		555	-0-	555	555	370	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		710	-0-	710	1265	355	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		831	-0-	831	2096	452	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	1003	-0-	-1897	199	628	1	375	2	Y	-0-					-0-
*05	1202	N	1003	-0-	-199	-0-	618	1	385	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 121309 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-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-

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

12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					5
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					5
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					5
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					5
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					5
*05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			Y	-0-					5

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	660	-0-	660	660	660	3			Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	861	-0-	861	1521	861	3			Y	-0-					5
03	2062	N	541	-0-	-1521	-0-	541	3			Y	-0-					5
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					5
*05	806	N	274	-0-	-532	-0-	274	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					103
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	80	1			40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOMA ALTA (4070) 54475 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127036 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4037 - 4043

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2014

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					42
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		4096	-0-	4096	23476	3583	1	501	2	N	11					147
							12	9									
*07	31888	X	8412	-0-	-23476	-0-	7630	1	708	2	N	67					214
							74	9									
*08	13981	X	8420	-0-	-5561	-0-	4326	1	4084	2	N	9					223
							10	9									
*09	13530	X	8172	-0-	-5358	-0-	4477	1	3642	2	N	48					271
							53	9									
10	13981	X	8233	-0-	-5748	-0-	4085	1	4131	2	N	15					286
							17	9									
11	13530	X	4645	-0-	-8885	-0-	1083	1	3490	2	N	65	167	1			184
							72	9									
12	13981	X	1779	-0-	-12202	-0-	459	1	1318	2	N	2					186
							2	9									
01	13981	X	4507	-0-	-9474	-0-	641	1	3865	2	N	1					187
							1	9									
02	12628	X	2877	-0-	-9751	-0-	503	1	2371	2	N	3					190
							3	9									
03	13981	X	3417	-0-	-10564	-0-	538	1	2879	2	N	-0-	120	5			70
04	13530	X	2744	-0-	-10786	-0-	566	1	2177	2	N	1					71
							1	9									
05	13981	X	3225	-0-	-10756	-0-	716	1	2499	2	N	9					80
							10	9									

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-	192	1			41
01	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2039	2	54	9	N	49					90
02	1848	N	1721	-0-	-127	-0-	1709	2	12	9	N	11					101
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2163	2	35	9	N	32					133
04	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1945	2	46	9	N	42					175
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2130	2	41	9	N	37					212

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

12	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-	119	1			25
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					25
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					25
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					25
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-					25
05	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					25

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-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

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

12	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	6555	3	31	9	N	28	10	1			155
01	6789	X	6730	-0-	-59	-0-	6706	3	24	9	N	22	14	1			163
02	6188	X	5832	-0-	-356	-0-	5814	3	18	9	N	16	10	1			169
03	6851	X	6462	-0-	-389	-0-	6450	3	12	9	N	11					180
04	6630	X	6078	-0-	-552	-0-	6061	3	17	9	N	15					195
05	6727	X	6434	-0-	-293	-0-	6392	3	42	9	N	38	19	1			214

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	4419	-0-	-3796	-0-	4391	2	28	9	N	25					175
01	DLQ G-10		6028	-0-	6028	6028	5984	2	44	9	N	40					215
02	12336	X	6308	-0-	-6028	-0-	6267	2	41	9	N	37					252
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9557	2	61	9	N	55	157	1			150
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9867	2	45	9	N	41					191
*05	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9408	2	37	9	N	34					225

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

12	1984	X	286	-0-	-1698	-0-	128	1	158	2	Y	-0-					50
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	Y	-0-					42
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
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

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 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
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

12	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	336	N	90	-0-	-246	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

LOUIE HERRING (OLMOS) 55116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLUESTAR ENERGY, INC. 076847
FITZSIMONS, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 064677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2817 - 2853

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMONS WELL #: 3 RRCID -> 165203 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY "B" 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR WELL #: 149 RRCID -> 185833 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2461 - 2561

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2014 - PLUGGED 01/16/14

BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2460 - 2550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURR WELL #: 531 RRCID -> 194225 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2521 - 2800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2013 - PLUGGED 12/26/13

BURR WELL #: 6031 RRCID -> 195834 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2601 - 3661

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2014 - PLUGGED 02/12/14

BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - P&A 01/29/14

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10296	-0-	-492	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
01	10788	X	9862	-0-	-926	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
02	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	10235	-0-	-57	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	9830	-0-	-130	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	10118	-0-	-205	-0-	10118	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1561	-0-	-147	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

12	2759	N	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2573	-0-	-279	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2705	-0-	-209	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3447	-0-	347	347	3447	3			N	-0-					-0-
04	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

12	2263	N	1944	-0-	-319	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1656	-0-	-164	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

12	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2897	-0-	-17	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2596	-0-	-64	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2694	-0-	-96	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	2799	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 #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1304	-0-	-124	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3450	-0-	-582	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3715	-0-	-275	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3794	-0-	-174	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

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
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3266	-0-	-888	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3173	-0-	-888	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3092	-0-	-464	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3493	-0-	-35	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3233	-0-	-673	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2596	-0-	-1154	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5106	-0-	-226	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4380	-0-	-436	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4710	-0-	-622	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4734	-0-	-426	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
*05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

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
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	6620	-0-	-14	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6887	-0-	-181	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6111	-0-	-273	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6649	-0-	-419	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6449	-0-	-211	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5445	-0-	-1437	-0-	5445	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	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 #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3751	-0-	-186	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3227	-0-	-217	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2822	-0-	-185	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2826	-0-	-26	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

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
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
*05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7683	-0-	-5	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7479	-0-	-209	-0-	7479	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	5941	-0-	-1003	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7210	-0-	-478	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	7246	-0-	-194	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7584	-0-	-104	-0-	7584	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	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 #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2558	-0-	-1224	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	1716	-0-	-1420	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

12	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3067	-0-	-97	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

12	7130	X	5671	-0-	-1459	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6892	-0-	-176	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5841	-0-	-543	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6881	-0-	-187	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6671	-0-	-49	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
*05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

12	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2269	-0-	-83	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4387	-0-	-65	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4577	-0-	-373	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4273	-0-	-151	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4153	-0-	-587	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 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
12	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3418	-0-	-250	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	603	-0-	-575	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3525	-0-	-45	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	3572	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
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	896	N	730	-0-	-166	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	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
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	963	-0-	-308	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	793	-0-	-467	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	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
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1064	-0-	-56	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	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
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1051	-0-	-461	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	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
12	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	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
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1161	-0-	-127	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	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
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3567	-0-	-157	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3593	-0-	-530	-0-	3593	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
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1342	-0-	-226	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

12	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3832	-0-	-88	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3942	-0-	-832	-0-	3942	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5049	-0-	-355	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5282	-0-	-701	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5400	-0-	-390	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5388	-0-	-564	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1407	-0-	-133	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 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
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	85	-0-	-721	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	806	X	134	-0-	-672	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	728	X	272	-0-	-456	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	651	X	53	-0-	-598	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

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
12	527	X	54	-0-	-473	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	527	X	95	-0-	-432	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	448	X	174	-0-	-274	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	434	X	34	-0-	-400	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	52	-0-	-444	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	496	X	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	448	X	165	-0-	-283	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	403	X	32	-0-	-371	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	1550	X	30	-0-	-1520	-0-	30	2			N	-0-					130
01	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	1173	2	6	9	N	5					135
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	N	4	1	8			138
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1427	2	9	9	N	8					146
*04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					150
*05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2					152

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

12	558	X	12	-0-	-546	-0-	12	2			N	-0-					81
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					81
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					81
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					81
*04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					81
05	961	X	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	870	-0-	870	870	870	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

12	1271	X	19	-0-	-1252	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	874	-0-	-397	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

12	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
01	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER, ERNEST 754180
WENZEL, BENNIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MT. EDEN (2000) 63340 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GONZALES
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC. 597360
ALFORD, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 074314 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	613	-0-	-535	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	682	N	156	-0-	-526	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

12	2263	X	1743	-0-	-520	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1004	-0-	-536	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	827	-0-	-909	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1345	-0-	-335	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	827	-0-	-909	-0-	827	2			N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	901	-0-	-277	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	776	-0-	-274	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	930	X	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	930	X	760	-0-	-170	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	840	X	445	-0-	-395	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	930	X	470	-0-	-460	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	840	X	564	-0-	-276	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	868	X	566	-0-	-302	-0-	566	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

12	496	X	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	496	X	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	392	X	312	-0-	-80	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	390	X	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	403	X	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2261	-0-	-109	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	372	X	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	336	X	223	-0-	-113	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	372	X	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

12	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	X	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

12	496	X	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	527	X	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	476	X	237	-0-	-239	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	527	X	285	-0-	-242	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	480	X	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	496	X	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

12	341	X	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	341	X	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	308	X	175	-0-	-133	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	310	X	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	300	X	173	-0-	-127	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	217	X	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

12	372	X	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	372	X	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	308	X	156	-0-	-152	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	310	X	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

12	2573	X	1930	-0-	-643	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1494	-0-	-769	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1702	-0-	-314	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	465	X	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	420	X	223	-0-	-197	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	465	X	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	390	X	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

12	310	X	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	310	X	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	252	X	156	-0-	-96	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	279	X	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

12	310	X	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	310	X	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	280	X	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279	X	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	240	X	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

12	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
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-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	236	-0-	236	236	236	4				N	-0-					-0-
02	SHUT IN	27035	-0-	27035	27271	27017	4	18	9		N	16					16
03	SHUT IN	1013	-0-	1013	28284	993	4	20	9		N	18					34
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	28284						N	-0-					34
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	28284						N	NO RPT					34

MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
SUGAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154932 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6215 - 9528

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1776 ENERGY OPERATORS, LLC 953562
INTERCOASTAL FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173827 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 6764 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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-

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					48
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
02	840	#	238	-0-	-602	-0-	135	3	103	9	N	94					147
03	930	#	132	-0-	-798	-0-	76	3	56	9	N	51	167	1			31
04	900	#	227	-0-	-673	-0-	139	3	88	9	N	80					111
05	279	#	184	-0-	-95	-0-	141	3	43	9	N	39					150

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					9
*03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	1	1	9	N	1					10
*04	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	1	1	9	N	1					11
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	58	1	1	9	N	1					12

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
JENEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 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
12	14B2	EXT	30	-0-	30	535	29	1	1	9	N	1					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					8
02	14B2	EXT	44	-0-	44	579	43	1	1	9	N	1					9
03	14B2	EXT	41	-0-	41	620	40	1	1	9	N	1					10
04	14B2	EXT	44	-0-	44	664	43	1	1	9	N	1					11
05	14B2	EXT	44	-0-	44	708	43	1	1	9	N	1					12

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	119	1	2197	3	N	99	187	1			254
							109	9									
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2011	3	N	95	171	1			178
							105	9									
02	2800	N	3702	-0-	902	902	98	1	3535	3	N	63	5	1			236
							69	9									
03	3100	N	2774	-0-	-326	576	114	1	2555	3	N	95					331
							105	9									
04	2591	N	2015	-0-	-576	-0-	158	1	1760	3	N	88	165	1			254
							97	9									
05	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	100	1	1789	3	N	83	4	1			333
							91	9									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	70	1	1306	3	N	5	10	1			177
							6	9									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	869	3	N	3	1	1			179
							3	9									
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	62	1	2224	3	N	5	2	1			182
							6	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	60	1	1362	3	N	4					186
							4	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	962	3	N	5	10	1			181
							6	9									
05	2015	N	1080	-0-	-935	-0-	57	1	1016	3	N	6	2	1			185
							7	9									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	274	1	5067	3	N	29	39	1			119
							32	9									
01	4805	X	3746	-0-	-1059	-0-	175	1	3551	3	N	18	5	1			132
							20	9									
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	209	1	7487	3	N	24	10	1			146
							26	9									
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	224	1	5049	3	N	62					208
							68	9									
04	5040	X	3555	-0-	-1485	-0-	288	1	3208	3	N	54	38	1			224
							59	9									
05	5208	X	3477	-0-	-1731	-0-	182	1	3244	3	N	46	8	1			262
							51	9									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-	N	-0-	7	1			49
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-	N	-0-					49
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2					51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	1			49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					49

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CAGE RANCH 118H UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205344 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	1274	3	N	6	11	1			136
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	839	3	N	2	1	1			137
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	2467	3	N	6	2	1			141
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	1434	3	N	5					146
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	1023	3	N	6	11	1			141
05	2480	N	1548	-0-	-932	-0-	82 10	1 9	1456	3	N	9	3	1			147

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1358	-0-	-1742	547	70	1	1281	3	N	6	36	1			115
							7	9									
01	1662	X	1115	-0-	-547	-0-	52	1	1060	3	N	3	2	1			116
							3	9									
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	59	1	2089	3	N	6	4	1			118
							7	9									
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1519	3	N	5					123
							6	9									
04	1320	X	1186	-0-	-134	-0-	97	1	1082	3	N	6	12	1			117
							7	9									
05	1364	X	1118	-0-	-246	-0-	59	1	1052	3	N	6	2	1			121
							7	9									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	148	1	2726	3	N	12	21	1			180
							13	9									
01	2821	X	2129	-0-	-692	-0-	96	1	1954	3	N	72	3	1			249
							79	9									
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	135	1	4853	3	N	13	5	1			257
							14	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	146	1	3291	3	N	9					266
							10	9									
04	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	186	1	2075	3	N	11	22	1			255
							12	9									
05	4309	X	2324	-0-	-1985	-0-	123	1	2186	3	N	14	5	1			264
							15	9									

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

12	1116	X	778	-0-	-338	-0-	40	1	735	3	N	3	7	1			74
							3	9									
01	1116	X	679	-0-	-437	-0-	32	1	644	3	N	3	1	1			76
							3	9									
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	32	1	1146	3	N	3	2	1			77
							3	9									
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	3	N	5					82
							6	9									
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	67	1	748	3	N	4	7	1			79
							4	9									
05	1302	X	792	-0-	-510	-0-	42	1	746	3	N	4	2	1			81
							4	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	N	3	5	1			117
							3	9									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	2	1	1			118
							2	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	26	1	917	3	N	2	1	1			119
							2	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	680	3	N	2					121
							2	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	42	1	460	3	N	3	5	1			119
							3	9									
05	1054	N	523	-0-	-531	-0-	28	1	493	3	N	2	1	1			120
							2	9									

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
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	4	7	1			40
							4	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	N	3	1	1			42
							3	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1361	3	N	3	2	1			43
							3	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	989	3	N	3					46
							3	9									
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	62	1	684	3	N	4	7	1			43
							4	9									
05	1550	N	721	-0-	-829	-0-	38	1	677	3	N	5	2	1			46
							6	9									

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
12	1023	X	974	-0-	-49	-0-	50	1	920	3	N	4	8	1			70
							4	9									
01	1023	X	830	-0-	-193	-0-	39	1	788	3	N	3	1	1			72
							3	9									
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	43	1	1556	3	N	4	2	1			74
							4	9									
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	50	1	1135	3	N	4					78
							4	9									
04	930	X	834	-0-	-96	-0-	69	1	761	3	N	4	8	1			74
							4	9									
05	1767	X	825	-0-	-942	-0-	44	1	775	3	N	5	2	1			77
							6	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

CAGE RANCH WELL #: 418H RRCID -> 256884 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 4980 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENA CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHELL WESTERN E&P 774719
NUNLEY WELL #: 6901 RRCID -> 243036 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE WELL #: 1019 RRCID -> 186003 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 3046 RRCID -> 207227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COMANCHE RANCH WELL #: 2663 RRCID -> 207442 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 904 - 908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1034D RRCID -> 213267 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 112 - 132

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: 1A RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REDROCK EXPLORATION, INC 697048
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1107 RRCID -> 149988 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5620 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	1624	-0-	-1011	-0-	120 29	1 9	1475	3	N	26	174	1			7
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					7
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					7
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	168 6	1 9	2210	3	N	5	5	1			5
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					5
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					5
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	T. A.		-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

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	834	-0-	-995	-0-	107	1	174	2	N	8					72
							544	3	9	9							
01	1147	N	643	-0-	-504	-0-	103	1	540	2	N	-0-					72
02	1008	N	560	-0-	-448	-0-	37	1	523	2	N	-0-					72
03	837	N	588	-0-	-249	-0-	76	1	512	2	N	-0-					72
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	78	1	471	2	N	2					74
							2	9									
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	82	1	427	2	N	-0-					74

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	224	-0-	-55	-0-	17	1	207	3	N	-0-					81
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					81
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					81
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					81
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					81
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					81

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	391	-0-	-105	-0-	28	1	47	2	N	165	170	1			260
							134	3	182	9							
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	22	1	116	2	N	184	170	1			274
							202	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	204	171	1			307
							224	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	N	196	337	1			166
							216	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	228	2	N	191	168	1			189
							210	9									
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	187	2	N	146	168	1			167
							161	9									

BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			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

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.	-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

PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5043

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

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

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	183	1	1157	2	Y	16						190
							18	9										
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	172	1	1114	2	Y	-0-						190
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	173	1	1001	2	Y	7						197
							8	9										
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	200	1	1162	2	Y	-0-						197
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	187	1	1063	2	Y	8						205
							9	9										
05	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	192	1	1063	2	Y	-0-	167	1				38

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10517 - 10553

12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	769	1	4865	2	Y	22						219
							24	9										
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	739	1	4781	2	Y	26						245
							29	9										
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	791	1	4582	2	Y	29	189	1				85
							32	9										
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	925	1	5380	2	Y	18						103
							20	9										
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	935	1	5316	2	Y	27						130
							30	9										
*05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	923	1	5100	2	Y	23						153
							25	9										

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 10506 - 10556

12	5890	X	4964	-0-	-926	-0-	667	1	4222	2	Y	68	83	1				62
							75	9										
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	882	1	5710	2	Y	137	103	1				96
							151	9										
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	861	1	4986	2	Y	94	104	1				86
							103	9										
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	967	1	5625	2	Y	185	183	1				88
							204	9										
04	900	X	364	-0-	-536	-0-	52	1	295	2	Y	15	9	1				94
							17	9										
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-						94

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	878	1	5554	2	Y	86	61	1			82
							95	9									
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	879	1	5687	2	Y	126	136	1			72
							139	9									
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	657	1	3807	2	Y	66	78	1			60
							73	9									
03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	1084	1	6306	2	Y	112	111	1			61
							123	9									
04	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	1877	1	10664	2	Y	192	116	1			137
							211	9									
*05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	1439	1	7945	2	Y	169	210	1			96
							186	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	3	41	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	332	1	1834	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

12	5921	X	4461	-0-	-1460	-0-	600	1	3794	2	Y	61	77	1			56
							67	9									
01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	919	1	5946	2	Y	142	93	1			105
							156	9									
02	5096	X	3555	-0-	-1541	-0-	515	1	2982	2	Y	53	114	1			44
							58	9									
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
05	5642	X	721	-0-	-4921	-0-	110	1	608	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	737	1	4662	2	Y	36	51	1			26
							40	9									
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	602	1	3899	2	Y	35					61
							39	9									
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	688	1	3985	2	Y	27					88
							30	9									
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	814	1	4734	2	Y	21	86	1			23
							23	9									
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	782	1	4445	2	Y	4					27
							4	9									
05	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	754	1	4165	2	Y	12					39
							13	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	758	1	4795	2	Y	17	34	1			13
							19	9									
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	725	1	4694	2	Y	36					49
							40	9									
02	5628	X	4850	-0-	-778	-0-	710	1	4110	2	Y	27					76
							30	9									
03	5673	X	5452	-0-	-221	-0-	797	1	4635	2	Y	18	74	1			20
							20	9									
04	5490	X	4146	-0-	-1344	-0-	619	1	3515	2	Y	11					31
							12	9									
05	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	753	1	4157	2	Y	24					55
							26	9									

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
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	189	1	1196	2	Y	6	48	1			4
							7	9									
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	200	1	1297	2	Y	-0-					4
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	184	1	1064	2	Y	2					6
							2	9									
03	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	200	1	1162	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	198	1	1123	2	Y	8					8
							9	9									
05	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	181	1	1001	2	Y	4					12
							4	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	582	1	3681	2	Y	4	46	1			3
							4	9									
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	516	1	3339	2	Y	-0-					3
02	3976	X	3019	-0-	-957	-0-	444	1	2572	2	Y	3					6
							3	9									
03	4402	X	2808	-0-	-1594	-0-	412	1	2396	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	4260	X	2686	-0-	-1574	-0-	401	1	2277	2	Y	7					7
							8	9									
05	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	524	1	2892	2	Y	2					9
							2	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9845	-0-	-13	-0-	1324	1	8377	2	Y	131	110	1			124
							144	9									
01	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	1287	1	8328	2	Y	151	205	1			70
							166	9									
02	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	1289	1	7464	2	Y	99	76	1			93
							109	9									
03	9858	X	9852	-0-	-6	-0-	1415	1	8227	2	Y	191	189	1			95
							210	9									
04	9540	X	9367	-0-	-173	-0-	1388	1	7888	2	Y	83	50	1			128
							91	9									
05	9858	X	9627	-0-	-231	-0-	1462	1	8075	2	Y	82	102	1			108
							90	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	#	3810	-0-	-530	-0-	3720	2	90	9	N	82					146
01	4495	#	2960	-0-	-1535	-0-	2849	2	111	9	N	101	145	1			102
02	4060	#	3128	-0-	-932	-0-	3018	2	110	9	N	100	138	1			64
03	4495	#	3899	-0-	-596	-0-	3763	2	136	9	N	124	135	1			53
04	3690	#	3570	-0-	-120	-0-	3464	2	106	9	N	96					149
05	3813	#	3729	-0-	-84	-0-	3638	2	91	9	N	83	143	1			89

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

12	6231	X	4998	-0-	-1233	-0-	638	1	4360	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6117	-0-	6117	6117	927	1	5190	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5142	-0-	5142	11259	792	1	4350	2	Y	-0-					-0-
03	17235	X	5976	-0-	-11259	-0-	944	1	5032	2	Y	-0-					-0-
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	920	1	4867	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5261	-0-	-846	-0-	870	1	4391	2	Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-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-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

12	1054	N	856	-0-	-198	-0-	102	1	695	2	Y	54					186
							59	9									
01	DLQ G-10		998	-0-	998	998	146	1	816	2	Y	33	149	1			70
							36	9									
02	DLQ G-10		909	-0-	909	1907	138	1	756	2	Y	14					84
							15	9									
03	2849	N	942	-0-	-1907	-0-	149	1	793	2	Y	-0-					84
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	153	1	808	2	Y	40					124
							44	9									
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	129	1	653	2	Y	110					234
							121	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

12	2759 #	2355	-0-	-404	-0-	2327	2	28	9	N	25					84
01	DLQ G-10	2145	-0-	2145	2145	2122	2	23	9	N	21					105
02	DLQ G-10	1961	-0-	1961	4106	1866	2	95	9	N	86	138	1			53
03	3090	2068	-0-	-1022	3084	2051	2	17	9	N	15					68
04	3090	1959	-0-	-1131	1953	1936	2	23	9	N	21					89
*05	3193	1946	-0-	-1247	706	1900	2	46	9	N	42					131

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, SOUTH (1600) 76216 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1101 RRCID -> 266612 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1648 - 1651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		3211	-0-	-4539	6282	3211	2			N	-0-					-0-
01	7750		3077	-0-	-4673	1609	3077	2			N	-0-					-0-
02	4387		2778	-0-	-1609	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3131	#	3076	-0-	-55	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	3120	#	2661	-0-	-459	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	3224	#	623	-0-	-2601	-0-	623	2			N	-0-					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	#	2270	-0-	-396	-0-	232	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	3100	#	1571	-0-	-1529	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	2800	#	1215	-0-	-1585	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	3100	#	2896	-0-	-204	-0-	699	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2640	#	1630	-0-	-1010	-0-	69	1	1561	2	N	-0-					-0-
*05	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	560	1	2094	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	91	1	794	2	N	18					120
							20	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	N	14					134
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	657	2	10	9	N	9					143
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	180	1	566	2	N	10					153
							11	9									
04	1140	N	805	-0-	-335	-0-	33	1	749	2	N	21					174
							23	9									
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	120	1	448	2	N	44	171	1			47
							48	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946

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

RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

12	6355	X	6148	-0-	-207	-0-	834	1	5278	2	Y	33					294
							36	9									
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	781	1	5056	2	Y	25					319
							28	9									
02	6104	X	4397	-0-	-1707	-0-	644	1	3729	2	Y	22					341
							24	9									
03	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	826	1	4801	2	Y	17	196	1			162
							19	9									
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	927	1	5270	2	Y	22					184
							24	9									
05	6138	X	6019	-0-	-119	-0-	921	1	5084	2	Y	13					197
							14	9									

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

*07	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	1828	1	14029	2	N	18					40
							20	9									
*08	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	1830	1	12911	2	N	-0-					40
*09	13560	X	11759	-0-	-1801	-0-	1588	1	10171	2	N	-0-					40
*10	15903	X	847	-0-	-15056	-0-	111	1	736	2	N	-0-					40
*11	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					40
*12	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					40
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	10976	X	12	-0-	-10964	-0-	2	1	10	2	N	-0-					40
*03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					40
*04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					40
*05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					40

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	215	1	1363	2	N	24					166
							26	9									
01	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	137	1	887	2	N	14					180
							15	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	163	1	943	2	N	3					183
							3	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1359	2	N	-0-	168	1			15
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	233	1	1325	2	N	3					18
							3	9									
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	218	1	1202	2	N	10					28
							11	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200) 76219 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 L RRCID -> 115107 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9042 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					147
01	713	X	550	-0-	-163	-0-	74	1	476	2	N	-0-					147
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	63	1	366	2	N	-0-					147
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	493	2	N	6					153
							7	9									
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	77	1	437	2	N	3					156
							3	9									
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	410	2	N	3					159
							3	9									

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	290	1	1832	2	N	4					147
							4	9									
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	261	1	1688	2	N	-0-					147
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	238	1	1376	2	N	-0-					147
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	259	1	1504	2	N	-0-					147
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	266	1	1511	2	N	-0-					147
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	259	1	1432	2	N	-0-					147

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	3958	-0-	-4102	-0-	3885	2	73	9	N	66	171	1			84
01	DLQ G-10		3128	-0-	3128	3128	3081	2	47	9	N	43					127
02	DLQ G-10		1471	-0-	1471	4599	1450	2	21	9	N	19					146
03	DLQ G-10		1479	-0-	1479	6078	1475	2	4	9	N	4					150
04	7710	X	1632	-0-	-6078	-0-	1629	2	3	9	N	3					153
*05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1					154

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

12	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13062	2	102	9	N	93	137	1			149
01	15004	X	7321	-0-	-7683	-0-	7214	2	107	9	N	97	141	1			105
02	13664	X	5976	-0-	-7688	-0-	5930	2	46	9	N	42					147
03	15128	X	6826	-0-	-8302	-0-	6780	2	46	9	N	42					189
04	14640	X	6361	-0-	-8279	-0-	6316	2	45	9	N	41					230
05	13175	X	5378	-0-	-7797	-0-	5231	2	147	9	N	134	252	1			112

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RIVER RUN (OLMOS) 77026 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
ALEXANDER 450 WELL #: 1 RRCID -> 202786 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8501 - 8541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

ROCA RICA (TAYLOR OLMOS) 77535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
NUECES WELL #: 1 RRCID -> 227532 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10240 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	94	1	917	2	Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	881	3	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	79	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	Y	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1657	-0-	-1009	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1316	-0-	-1505	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1457	-0-	-1091	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1506	-0-	-1315	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1388	-0-	-1342	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 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
12	1922	X	1545	-0-	-377	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1403	-0-	-364	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1454	-0-	-114	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1347	-0-	-296	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	1197	-0-	-363	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

12	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	660	N	342	-0-	-318	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

12	1116	X	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	980	X	895	-0-	-85	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	922	-0-	-98	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	899	X	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	812	X	642	-0-	-170	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	837	X	647	-0-	-190	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	750	X	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	775	X	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-

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
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
12	775	X	319	-0-	-456	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	310	X	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	336	X	179	-0-	-157	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	372	X	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	360	X	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	310	X	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

12	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	341	X	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	341	X	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	300	X	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	341	X	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

12	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	529	-0-	-581	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		202	-0-	202	485	202	2			N	-0-					-0-
*05	845	X	360	-0-	-485	-0-	360	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	186	X	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	168	X	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	3658	X	2671	-0-	-987	-0-	84	1	2584	2	N	3	4	1			6
							3	9									
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	129	1	3196	2	N	3	4	1			5
							3	9									
02	3332	X	1426	-0-	-1906	-0-	58	1	1365	2	N	3					8
							3	9									
03	3689	X	2614	-0-	-1075	-0-	104	1	2507	2	N	3	4	1			7
							3	9									
04	3210	X	2533	-0-	-677	-0-	490	1	2042	2	N	1	4	1			4
							1	9									
05	3317	X	1279	-0-	-2038	-0-	241	1	1035	2	N	3					7
							3	9									

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	1612	X	1310	-0-	-302	-0-	1310	2			N	-0-					143
01	1767	X	692	-0-	-1075	-0-	681	2	11	9	N	10					153
02	1596	X	696	-0-	-900	-0-	652	2	44	9	N	40	179	1			14
03	1705	X	425	-0-	-1280	-0-	415	2	10	9	N	9					23
04	1260	X	920	-0-	-340	-0-	920	2			N	-0-					23
*05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					23

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

12	1643	X	1110	-0-	-533	-0-	880	2	230	9	N	209	359	1			41
01	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	950	2	135	9	N	123					164
02	1568	X	801	-0-	-767	-0-	765	2	36	9	N	33	174	1			23
03	1612	X	765	-0-	-847	-0-	664	2	101	9	N	92					115
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1007	2	220	9	N	200	174	1			141
*05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1190	2	58	9	N	53	164	1			30

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					68
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					68
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					68
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					68
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					68
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					68

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	91	-0-	-715	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	728	X	310	-0-	-418	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	217	X	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	450	X	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	X	81	-0-	-384	-0-	81	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

RUDASILL (ELLENBERGER) 78835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
RUDASILL WELL #: 1 RRCID -> 141512 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9637 - 9732

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
HALSELL, EWING FOUNDATION WELL #: 9201 RRCID -> 117576 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1300 - 1310

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
VOTAW WELL #: 5 RRCID -> 126714 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	28	-0-	-406	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	#	453	-0-	-1686	-0-	453	2			N	-0-					83
01	1426	#	475	-0-	-951	-0-	475	2			N	-0-					83
02	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					83
03	3208	R	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					83
04	2524	R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					83
*05	2608	R	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					83
	BOWMAN				WELL #: 107	RRCID -> 261829	COMPL. DATE 11/20/2010					TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4028 - 4030			
12	1976		1976	-0-	-0-	302	942	2	1034	9	N	940	1349	1			178
01	2272		2272	-0-	-0-	302	1235	2	1037	9	N	943	1005	1			116
02	2078		2078	-0-	-0-	302	913	2	1165	9	N	1059	1024	1			151
03	2489		2489	-0-	-0-	302	1344	2	1145	9	N	1041	676	1			516
*04	2160		2347	-0-	187	489	1202	2	1145	9	N	1041	1336	1			221
*05	4318		1971	-0-	-2347	-0-	991	2	980	9	N	891	833	1			279

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

*12	124	N	119	-0-	-5	-0-	65	2	54	9	N	49					215
*01	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					215
*02	2800	N	3361	-0-	561	561	3352	2	9	9	N	8					223
*03	1967	N	1406	-0-	-561	-0-	1406	2			N	-0-					223
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-					223
*05	1309		1309	-0-	-0-	-0-	23	1	1286	2	N	-0-					223

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

12	2914	#	1556	-0-	-1358	-0-	1545	2	11	9	Y	10	8	1			17
01	2480	#	1025	-0-	-1455	-0-	1023	2	2	9	Y	2	2	1			17
02	2100	#	244	-0-	-1856	-0-	244	2			Y	-0-					17
03	2263	#	51	-0-	-2212	-0-	51	2			Y	-0-					17
04	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					17
*05	3222	R	3222	-0-	-0-	-0-	3211	2	11	9	Y	10	10	1			17

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5733	2	161	9	Y	146	109	1			68
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5457	2	139	9	Y	126	135	1			59
02	4732	X	2734	-0-	-1998	-0-	2610	2	124	9	Y	113	140	1			32
03	5890	X	4925	-0-	-965	-0-	4809	2	116	9	Y	105	95	1			42
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7841	2	200	9	Y	182	148	1			76
05	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	5314	2	138	9	Y	125	124	1			77

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056	X	15107	-0-	-8949	-0-	14964	2	143	9	Y	130	97	1			58
01	24056	X	16111	-0-	-7945	-0-	15920	2	191	9	Y	174	187	1			45
02	21728	X	8018	-0-	-13710	-0-	7828	2	190	9	Y	173	212	1			6
03	22537	X	14801	-0-	-7736	-0-	14556	2	245	9	Y	223	203	1			26
04	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16706	2	264	9	Y	240	195	1			71
05	16120	X	12887	-0-	-3233	-0-	12687	2	200	9	Y	182	181	1			72

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	4645	-0-	-3694	-0-	4595	2	50	9	Y	45	34	1			20
01	8339	X	2648	-0-	-5691	-0-	2626	2	22	9	Y	20	21	1			19
02	5432	X	1798	-0-	-3634	-0-	1787	2	11	9	Y	10	13	1			16
03	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10108	2	42	9	Y	38	35	1			19
04	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15167	2	83	9	Y	75	60	1			34
*05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	8958	2	47	9	Y	43	43	1			34

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26598	X	6584	-0-	-20014	-0-	6464	2	120	9	Y	109	81	1			69
01	19871	X	13904	-0-	-5967	-0-	13693	2	211	9	Y	192	206	1			55
02	19096	X	11474	-0-	-7622	-0-	11231	2	243	9	Y	221	272	1			4
03	21142	X	20006	-0-	-1136	-0-	19663	2	343	9	Y	312	285	1			31
04	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	24176	2	354	9	Y	322	261	1			92
05	13919	X	9113	-0-	-4806	-0-	8983	2	130	9	Y	118	117	1			93

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	8004	-0-	-3652	-0-	7683	2	321	9	Y	292	218	1			115
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11043	2	193	9	Y	175	188	1			102
02	8568	X	5912	-0-	-2656	-0-	5650	2	262	9	Y	238	292	1			48
03	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9207	2	343	9	Y	312	285	1			75
04	10860	X	9335	-0-	-1525	-0-	9018	2	317	9	Y	288	233	1			130
05	11222	X	7663	-0-	-3559	-0-	7400	2	263	9	Y	239	237	1			132

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	868	N	543	-0-	-325	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

12	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

12	1705	X	1157	-0-	-548	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1239	-0-	-280	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
12	1209	X	936	-0-	-273	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	984	-0-	-225	-0-	984	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
12	248	X	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

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
12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	837	X	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	840	X	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	868	X	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1092	-0-	-112	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1200	-0-	-90	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	403	X	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	403	X	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	N	7					24
01	1643	X	1597	-0-	-46	-0-	1588	2	9	9	N	8					32
02	1484	X	1399	-0-	-85	-0-	1392	2	7	9	N	6					38
03	1643	X	1565	-0-	-78	-0-	1561	2	4	9	N	4					42
04	1590	X	1525	-0-	-65	-0-	1523	2	2	9	N	2					44
05	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			N	-0-					44

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	403	X	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	248	X	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	X	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-

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
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	386	-0-	-184	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	589	X	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	X	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	992	-0-	-44	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	806	X	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

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
12	589	X	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	558	X	320	-0-	-238	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					37
01	341	X	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					37
02	308	X	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					37
03	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					37
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	N	6					43
05	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					43

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1374	-0-	-246	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	713	X	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	644	X	612	-0-	-32	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	713	X	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	690	X	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	682	X	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	651	X	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	532	X	474	-0-	-58	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	589	X	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	570	X	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	589	X	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	973	-0-	-81	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	896	X	789	-0-	-107	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	992	X	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	960	X	902	-0-	-58	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	961	X	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	496	X	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	448	X	343	-0-	-105	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	496	X	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	434	X	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	X	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	465	X	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	450	X	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	465	X	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	102	-0-	-1130	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	403	X	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	620	X	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	420	X	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	496	X	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252	X	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	X	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	X	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	690	N	393	-0-	-297	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	434	N	79	-0-	-355	-0-	79	2			N	-0-					-0-

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
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	690	X	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	713	X	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1728	-0-	-39	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1685	-0-	-113	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	279	X	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	224	X	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	620	X	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	532	X	500	-0-	-32	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	589	X	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	540	X	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	558	X	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	682	X	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	644	X	595	-0-	-49	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	713	X	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	690	X	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	682	X	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

12	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	X	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	155	X	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

12	2666	X	1663	-0-	-1003	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1813	-0-	-853	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1486	-0-	-138	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

12	186	X	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	300	X	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	310	X	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

12	868	X	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	806	X	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	720	X	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	837	X	585	-0-	-252	-0-	585	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	784	X	681	-0-	-103	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	868	X	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	840	X	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	837	X	689	-0-	-148	-0-	689	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 #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	806	X	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

12	248	X	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	248	X	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	X	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	240	X	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	248	X	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

12	899	X	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	868	X	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	840	X	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	930	X	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	900	X	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	837	X	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

12	1271	X	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	612	-0-	-108	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	744	X	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

12	2015	X	1879	-0-	-136	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1902	-0-	-113	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	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 #: 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
12	279	X	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	840	-0-	-617	-0-	840	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

12	682	X	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	651	X	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	588	X	560	-0-	-28	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	651	X	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	620	X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

12	1705	X	1408	-0-	-297	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1233	-0-	-55	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1313	-0-	-113	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	1129	-0-	-431	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1099	-0-	-513	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

12	2077	X	1853	-0-	-224	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1910	-0-	-136	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1708	-0-	-112	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1866	-0-	-149	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1850	-0-	-100	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1871	-0-	-51	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

12	1953	X	1475	-0-	-478	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

12	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2583	-0-	-581	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	3081	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 #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	899	X	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	558	X	215	-0-	-343	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	504	X	435	-0-	-69	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	968	-0-	-427	-0-	968	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
12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	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
12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	644	X	557	-0-	-87	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	837	X	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	810	X	705	-0-	-105	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	837	X	715	-0-	-122	-0-	715	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
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
12	4898	X	3990	-0-	-908	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4081	-0-	-817	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3855	-0-	-261	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4068	-0-	-489	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	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
12	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1171	-0-	-503	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

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
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1354	-0-	-242	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1430	-0-	-82	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	290	-0-	-423	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	207						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	228	-0-	228	435	228	3				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	201	-0-	201	201	201	3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	212	-0-	212	413	212	3				N	-0-					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	76	-0-	76	696	76	3				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	70	-0-	70	138	70	3				N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "11" WELL #: 1 RRCID -> 118863 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4198 - 5321

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - P&A 01/17/14

MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	527	X	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	476	X	419	-0-	-57	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	527	X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

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
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

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

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1872	-0-	-144	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	999	-0-	-427	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1063	-0-	-287	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	X	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	X	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	330	X	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310	X	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

12	341	X	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	341	X	205	-0-	-136	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	308	X	171	-0-	-137	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	341	X	165	-0-	-176	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217	X	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

12	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	672	N	479	-0-	-193	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	616	N	429	-0-	-187	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

12	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 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
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

12	899	N	834	-0-	-65	-0-	20	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	31	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	629	-0-	-435	-0-	12	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	665	-0-	-172	-0-	14	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	721	-0-	-419	-0-	16	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	11	1	619	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

12	868	N	846	-0-	-22	-0-	21	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	19	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	13	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	668	-0-	-138	-0-	11	1	657	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

12	1519	N	743	-0-	-776	-0-	18	1	725	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	21	1	785	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1192	-0-	-264	-0-	23	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	36	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	37	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	24	1	1433	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	21	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	587	-0-	-169	-0-	12	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	537	-0-	-331	-0-	11	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	14	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	9	1	545	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	15	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	16	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	11	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	14	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	8	1	483	2	Y	-0-					-0-

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
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	5	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	6	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	536	-0-	-363	-0-	13	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	385	-0-	-203	-0-	8	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	11	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	82	-0-	-308	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	158	-0-	-276	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	26	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	805	-0-	-119	-0-	16	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	18	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	20	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	13	1	752	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	27	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	19	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	21	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	25	1	1057	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	17	1	988	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	35	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	36	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	21	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	24	1	1114	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	26	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	19	1	1136	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	2	1	100	2	Y	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	Y	-0-			-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	35	1	1401	2	Y	-0-			-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	932	-0-	-216	-0-	18	1	914	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	21	1	993	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	23	1	994	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	16	1	948	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

12	713	N	613	-0-	-100	-0-	15	1	598	2	Y	-0-			-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	14	1	697	2	Y	-0-			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	Y	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	11	1	634	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	20	1	796	2	Y	-0-			-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	13	1	667	2	Y	-0-			-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	17	1	811	2	Y	-0-			-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	18	1	766	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	12	1	720	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	Y	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	7	1	410	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1	363	2	Y	-0-			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	4	1	212	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	7	1	318	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	6	1	244	2	Y	-0-			-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	Y	-0-			-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	5	1	254	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	6	1	284	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	4	1	241	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	16	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	12	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	14	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	10	1	573	2	Y	-0-					-0-

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
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	26	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	945	-0-	-63	-0-	19	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	22	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	23	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	954	-0-	-100	-0-	16	1	938	2	Y	-0-					-0-

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
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	6	1	237	2	N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	6	1	231	2	N	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	10	1	495	2	N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	11	1	528	2	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	7	1	394	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	17	1	703	2	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	N	-0-					-0-
02	812	N	595	-0-	-217	-0-	12	1	583	2	N	-0-					-0-
03	713	N	518	-0-	-195	-0-	11	1	507	2	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	2	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	11	1	620	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	25	1	921	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	796	-0-	-268	-0-	16	1	780	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	818	-0-	-205	-0-	17	1	801	2	N	-0-					-0-
04	930	N	800	-0-	-130	-0-	18	1	782	2	N	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	13	1	739	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	696	-0-	-265	-0-	17	1	679	2	N	-0-					-0-
01	959	X	959	-0-	-0-	-0-	25	1	934	2	N	-0-					-0-
02	812	X	802	-0-	-10	-0-	16	1	786	2	N	-0-					-0-
03	837	X	829	-0-	-8	-0-	17	1	812	2	N	-0-					-0-
04	930	X	792	-0-	-138	-0-	18	1	774	2	N	-0-					-0-
05	961	X	694	-0-	-267	-0-	12	1	682	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	8	1	283	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	6	1	304	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	6	1	332	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	12	1	486	2	N	-0-					-0-
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	14	1	537	2	N	-0-					-0-
02	616	N	453	-0-	-163	-0-	9	1	444	2	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	526	2	N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	12	1	515	2	N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	10	1	484	2	N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	9	1	439	2	N	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	32	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	29	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	21	1	1053	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	24	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	789	-0-	-389	-0-	13	1	776	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	N	-0-					-0-
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	6	1	309	2	N	-0-					-0-
03	403	N	167	-0-	-236	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	8	1	349	2	N	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	25	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	25	1	933	2	N	-0-					-0-
02	924	N	865	-0-	-59	-0-	17	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	19	1	892	2	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	22	1	929	2	N	-0-					-0-
05	961	N	735	-0-	-226	-0-	12	1	723	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	543	-0-	-15	-0-	13	1	530	2	N	-0-					-0-
01	558	X	484	-0-	-74	-0-	13	1	471	2	N	-0-					-0-
02	504	X	413	-0-	-91	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
03	558	X	478	-0-	-80	-0-	10	1	468	2	N	-0-					-0-
04	540	X	515	-0-	-25	-0-	12	1	503	2	N	-0-					-0-
05	558	X	503	-0-	-55	-0-	8	1	495	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	668	-0-	-14	-0-	16	1	652	2	N	-0-					-0-
01	713	X	553	-0-	-160	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-
02	644	X	370	-0-	-274	-0-	7	1	363	2	N	-0-					-0-
03	713	X	374	-0-	-339	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-
04	660	X	429	-0-	-231	-0-	10	1	419	2	N	-0-					-0-
05	682	X	455	-0-	-227	-0-	8	1	447	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	511	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-					-0-
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	8	1	389	2	N	-0-					-0-
04	510	N	367	-0-	-143	-0-	8	1	359	2	N	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	6	1	342	2	N	-0-					-0-

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
12	749	X	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	2	N	-0-					-0-
01	775	X	524	-0-	-251	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
02	700	X	233	-0-	-467	-0-	5	1	228	2	N	-0-					-0-
03	775	X	405	-0-	-370	-0-	8	1	397	2	N	-0-					-0-
04	720	X	444	-0-	-276	-0-	10	1	434	2	N	-0-					-0-
05	744	X	453	-0-	-291	-0-	8	1	445	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	14	1	552	2	N	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	13	1	502	2	N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	9	1	457	2	N	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	10	1	466	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	8	1	490	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	256	2	N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	379	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	8	1	355	2	N	-0-					-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	6	1	375	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	653	-0-	-153	-0-	16	1	637	2	N	-0-					-0-
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	17	1	627	2	N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	663	2	N	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	13	1	566	2	N	-0-					-0-
05	744	N	521	-0-	-223	-0-	9	1	512	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	368	2	N	3					111
							3	9									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	20					131
							22	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	394	2	N	8					139
							9	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	9	1	437	2	N	119	169	1			89
							131	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	418	2	N	22					111
							24	9									
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	N	-0-					111

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	N	-0-					-0-
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	9	1	450	2	N	-0-					-0-
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	10	1	410	2	N	-0-					-0-
05	496	X	370	-0-	-126	-0-	6	1	364	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-

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
12	1085	X	799	-0-	-286	-0-	19	1	780	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	805	-0-	-280	-0-	21	1	784	2	N	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	15	1	740	2	N	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	23	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	780	X	651	-0-	-129	-0-	15	1	636	2	N	-0-					-0-
05	837	X	700	-0-	-137	-0-	12	1	688	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	4	1	189	2	N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	874	-0-	-274	-0-	17	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	22	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	23	1	994	2	N	-0-					-0-
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	16	1	944	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1393	-0-	-777	-0-	34	1	1359	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1394	-0-	-776	-0-	36	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1254	-0-	-174	-0-	25	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	47	1	2215	2	N	-0-					-0-
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1716	2	N	-0-					-0-
*05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

12	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	33	1	1328	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	1246	-0-	-25	-0-	32	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	27	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1304	-0-	-60	-0-	27	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1231	-0-	-89	-0-	28	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1284	-0-	-204	-0-	22	1	1262	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	8	1	361	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	2	N	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	6	1	372	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

12	682	X	585	-0-	-97	-0-	14	1	571	2	N	-0-					-0-
01	620	X	534	-0-	-86	-0-	14	1	520	2	N	-0-					-0-
02	560	X	408	-0-	-152	-0-	8	1	400	2	N	-0-					-0-
03	620	X	426	-0-	-194	-0-	9	1	417	2	N	-0-					-0-
04	570	X	404	-0-	-166	-0-	9	1	395	2	N	-0-					-0-
05	589	X	360	-0-	-229	-0-	6	1	354	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	17	1	665	2	N	-0-					-0-
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	16	1	582	2	N	-0-					-0-
02	616	X	544	-0-	-72	-0-	11	1	533	2	N	-0-					-0-
03	682	X	590	-0-	-92	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	2	N	-0-					-0-
*05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	445	2	N	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	572	2	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	8	1	444	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

12	837	X	747	-0-	-90	-0-	18	1	729	2	N	-0-					-0-
01	837	X	688	-0-	-149	-0-	18	1	670	2	N	-0-					-0-
02	756	X	581	-0-	-175	-0-	11	1	570	2	N	-0-					-0-
03	744	X	708	-0-	-36	-0-	15	1	693	2	N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-					-0-
05	744	X	716	-0-	-28	-0-	12	1	704	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	20	1	816	2	N	-0-					-0-
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	19	1	714	2	N	-0-					-0-
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	12	1	623	2	N	-0-					-0-
03	837	X	636	-0-	-201	-0-	13	1	623	2	N	-0-					-0-
04	810	X	701	-0-	-109	-0-	16	1	685	2	N	-0-					-0-
05	837	X	642	-0-	-195	-0-	11	1	631	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
01	620	N	430	-0-	-190	-0-	11	1	419	2	N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	7	1	370	2	N	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	8	1	377	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
01	341	N	169	-0-	-172	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	8	1	319	2	N	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	8	1	305	2	N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	5	1	260	2	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	7	1	331	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	N	-0-					-0-

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
12	341	X	237	-0-	-104	-0-	6	1	231	2	N	-0-					-0-
01	341	X	267	-0-	-74	-0-	7	1	260	2	N	-0-					-0-
02	336	X	195	-0-	-141	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
03	372	X	275	-0-	-97	-0-	6	1	269	2	N	-0-					-0-
04	360	X	266	-0-	-94	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
05	279	X	267	-0-	-12	-0-	4	1	263	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1634	2	N	-0-					-0-
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	26	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	38	1	1804	2	N	-0-					-0-
04	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	40	1	1731	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1462	-0-	-212	-0-	25	1	1437	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	888	-0-	-228	-0-	22	1	866	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	963	-0-	-153	-0-	25	1	938	2	N	-0-					-0-
02	896	X	757	-0-	-139	-0-	15	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	23	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	N	-0-					-0-
05	961	X	896	-0-	-65	-0-	15	1	881	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	X	217	-0-	-248	-0-	5	1	212	2	N	-0-			-0-
01	465	X	218	-0-	-247	-0-	6	1	212	2	N	-0-			-0-
02	280	X	191	-0-	-89	-0-	4	1	187	2	N	-0-			-0-
03	279	X	222	-0-	-57	-0-	5	1	217	2	N	-0-			-0-
04	210	X	164	-0-	-46	-0-	4	1	160	2	N	-0-			-0-
05	217	X	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	397	-0-	-657	-0-	10	1	387	2	N	-0-			-0-
01	341	X	186	-0-	-155	-0-	5	1	181	2	N	-0-			-0-
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	14	1	712	2	N	-0-			-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	33	1	1546	2	N	-0-			-0-
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	35	1	1528	2	N	-0-			-0-
*05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	X	311	-0-	-216	-0-	8	1	303	2	N	-0-			-0-
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	N	-0-			-0-
02	364	X	283	-0-	-81	-0-	6	1	277	2	N	-0-			-0-
03	403	X	303	-0-	-100	-0-	6	1	297	2	N	-0-			-0-
04	390	X	282	-0-	-108	-0-	6	1	276	2	N	-0-			-0-
05	310	X	264	-0-	-46	-0-	4	1	260	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	805	-0-	-404	-0-	20	1	785	2	N	-0-			-0-
01	1116	X	785	-0-	-331	-0-	20	1	765	2	N	-0-			-0-
02	896	X	714	-0-	-182	-0-	14	1	700	2	N	-0-			-0-
03	992	X	837	-0-	-155	-0-	17	1	820	2	N	-0-			-0-
04	840	X	813	-0-	-27	-0-	18	1	795	2	N	-0-			-0-
05	806	X	793	-0-	-13	-0-	13	1	780	2	N	-0-			-0-

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
12	496	X	368	-0-	-128	-0-	9	1	359	2	N	-0-			-0-
01	558	X	445	-0-	-113	-0-	12	1	433	2	N	-0-			-0-
02	504	X	371	-0-	-133	-0-	7	1	364	2	N	-0-			-0-
03	558	X	427	-0-	-131	-0-	9	1	418	2	N	-0-			-0-
04	420	X	417	-0-	-3	-0-	9	1	408	2	N	-0-			-0-
05	434	X	417	-0-	-17	-0-	7	1	410	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-			-0-
01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	31	1	1151	2	N	-0-			-0-
02	981	X	981	-0-	-0-	-0-	19	1	962	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	1120	-0-	-151	-0-	23	1	1097	2	N	-0-			-0-
04	1230	X	1062	-0-	-168	-0-	24	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	1271	X	978	-0-	-293	-0-	16	1	962	2	N	-0-			-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	X	396	-0-	-565	-0-	10	1	386	2	N	-0-			-0-
01	868	X	543	-0-	-325	-0-	14	1	529	2	N	-0-			-0-
02	756	X	670	-0-	-86	-0-	13	1	657	2	N	-0-			-0-
03	837	X	800	-0-	-37	-0-	17	1	783	2	N	-0-			-0-
04	780	X	752	-0-	-28	-0-	17	1	735	2	N	-0-			-0-
05	744	X	722	-0-	-22	-0-	12	1	710	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	N	-0-			-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	N	-0-			-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-			-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	11	1	523	2	N	-0-			-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	12	1	500	2	N	-0-			-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	7	1	424	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	334	-0-	-69	-0-	8	1	326	2	N	-0-			-0-
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	8	1	283	2	N	-0-			-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	5	1	242	2	N	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	N	-0-			-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	N	-0-			-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	N	-0-			-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-			-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-			-0-

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
12	992	X	905	-0-	-87	-0-	22	1	883	2	N	-0-			-0-
01	992	X	808	-0-	-184	-0-	21	1	787	2	N	-0-			-0-
02	896	X	747	-0-	-149	-0-	15	1	732	2	N	-0-			-0-
03	992	X	841	-0-	-151	-0-	17	1	824	2	N	-0-			-0-
04	930	X	733	-0-	-197	-0-	17	1	716	2	N	-0-			-0-
05	899	X	752	-0-	-147	-0-	13	1	739	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	15	1	589	2	N	-0-			-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	19	1	699	2	N	-0-			-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	12	1	592	2	N	-0-			-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	N	-0-			-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	15	1	633	2	N	-0-			-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	10	1	610	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	N	-0-			-0-
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	N	-0-			-0-
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	20	1	991	2	N	-0-			-0-
03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	N	-0-			-0-
04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	21	1	898	2	N	-0-			-0-
05	1116	X	505	-0-	-611	-0-	8	1	497	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1245	-0-	-57	-0-	30	1	1215	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	1104	-0-	-198	-0-	29	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	932	-0-	-188	-0-	18	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1166	-0-	-74	-0-	24	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	1114	-0-	-86	-0-	25	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	1003	-0-	-237	-0-	17	1	986	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

12	558	N	535	-0-	-23	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
01	682	N	481	-0-	-201	-0-	13	1	468	2	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	9	1	447	2	N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	10	1	467	2	N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	10	1	419	2	N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	7	1	410	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

12	1581	X	1081	-0-	-500	-0-	26	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	1047	-0-	-379	-0-	27	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	874	-0-	-218	-0-	17	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	972	-0-	-237	-0-	20	1	952	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	888	-0-	-192	-0-	20	1	868	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	831	-0-	-254	-0-	14	1	817	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

12	837	X	784	-0-	-53	-0-	19	1	765	2	N	-0-					-0-
01	837	X	772	-0-	-65	-0-	20	1	752	2	N	-0-					-0-
02	756	X	657	-0-	-99	-0-	13	1	644	2	N	-0-					-0-
03	837	X	756	-0-	-81	-0-	16	1	740	2	N	-0-					-0-
04	780	X	700	-0-	-80	-0-	16	1	684	2	N	-0-					-0-
05	775	X	618	-0-	-157	-0-	10	1	608	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

12	1085	X	1081	-0-	-4	-0-	26	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	27	1	1027	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	881	-0-	-155	-0-	17	1	864	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1010	-0-	-137	-0-	21	1	989	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	950	-0-	-160	-0-	22	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	904	-0-	-181	-0-	15	1	889	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

12	1054	X	988	-0-	-66	-0-	24	1	964	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	960	-0-	-94	-0-	25	1	935	2	N	-0-					-0-
02	924	X	806	-0-	-118	-0-	16	1	790	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	950	-0-	-73	-0-	20	1	930	2	N	-0-					-0-
04	960	X	907	-0-	-53	-0-	21	1	886	2	N	-0-					-0-
05	992	X	889	-0-	-103	-0-	15	1	874	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
*05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1021	-0-	-126	-0-	25	1	996	2	N	-0-			-0-
01	1147	X	814	-0-	-333	-0-	21	1	793	2	N	-0-			-0-
02	1288	X	815	-0-	-473	-0-	16	1	799	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	1111	-0-	-315	-0-	23	1	1088	2	N	-0-			-0-
04	1380	X	812	-0-	-568	-0-	18	1	794	2	N	-0-			-0-
05	1023	X	707	-0-	-316	-0-	12	1	695	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	34	1	1376	2	N	-0-			-0-
01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	34	1	1287	2	N	-0-			-0-
02	1232	X	1130	-0-	-102	-0-	22	1	1108	2	N	-0-			-0-
03	1395	X	1087	-0-	-308	-0-	23	1	1064	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	946	-0-	-404	-0-	21	1	925	2	N	-0-			-0-
05	1395	X	921	-0-	-474	-0-	15	1	906	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	X	310	-0-	-31	-0-	8	1	302	2	N	-0-			-0-
01	372	X	302	-0-	-70	-0-	8	1	294	2	N	-0-			-0-
02	336	X	267	-0-	-69	-0-	5	1	262	2	N	-0-			-0-
03	372	X	313	-0-	-59	-0-	6	1	307	2	N	-0-			-0-
04	300	X	298	-0-	-2	-0-	7	1	291	2	N	-0-			-0-
05	310	X	275	-0-	-35	-0-	5	1	270	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	661	-0-	-579	-0-	16	1	645	2	N	-0-			-0-
01	1240	X	649	-0-	-591	-0-	17	1	632	2	N	-0-			-0-
02	672	X	564	-0-	-108	-0-	11	1	553	2	N	-0-			-0-
03	744	X	654	-0-	-90	-0-	14	1	640	2	N	-0-			-0-
04	660	X	631	-0-	-29	-0-	14	1	617	2	N	-0-			-0-
05	651	X	615	-0-	-36	-0-	10	1	605	2	N	-0-			-0-

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
12	682	X	661	-0-	-21	-0-	16	1	645	2	N	-0-			-0-
01	682	X	658	-0-	-24	-0-	17	1	641	2	N	-0-			-0-
02	616	X	562	-0-	-54	-0-	11	1	551	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	639	-0-	-1376	-0-	13	1	626	2	N	-0-			-0-
04	660	X	611	-0-	-49	-0-	14	1	597	2	N	-0-			-0-
05	651	X	580	-0-	-71	-0-	10	1	570	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	X	521	-0-	-192	-0-	13	1	508	2	N	-0-			-0-
01	744	X	560	-0-	-184	-0-	15	1	545	2	N	-0-			-0-
02	672	X	557	-0-	-115	-0-	11	1	546	2	N	-0-			-0-
03	744	X	626	-0-	-118	-0-	13	1	613	2	N	-0-			-0-
04	690	X	590	-0-	-100	-0-	13	1	577	2	N	-0-			-0-
05	620	X	568	-0-	-52	-0-	10	1	558	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	X	671	-0-	-42	-0-	16	1	655	2	N	-0-			-0-
01	713	X	305	-0-	-408	-0-	8	1	297	2	N	-0-			-0-
02	784	X	313	-0-	-471	-0-	6	1	307	2	N	-0-			-0-
03	868	X	495	-0-	-373	-0-	10	1	485	2	N	-0-			-0-
04	840	X	616	-0-	-224	-0-	14	1	602	2	N	-0-			-0-
05	682	X	537	-0-	-145	-0-	9	1	528	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	1159	-0-	-50	-0-	28	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	1156	-0-	-22	-0-	30	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	975	-0-	-145	-0-	19	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1090	-0-	-150	-0-	23	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	1022	-0-	-178	-0-	23	1	999	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	927	-0-	-220	-0-	16	1	911	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

12	775	X	633	-0-	-142	-0-	15	1	618	2	N	-0-					-0-
01	868	X	593	-0-	-275	-0-	15	1	578	2	N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	17	1	829	2	N	-0-					-0-
03	868	X	726	-0-	-142	-0-	15	1	711	2	N	-0-					-0-
04	660	X	618	-0-	-42	-0-	14	1	604	2	N	-0-					-0-
05	930	X	543	-0-	-387	-0-	9	1	534	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	1057	2	N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	12	1	596	2	N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	993	2	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	695	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

12	186	X	150	-0-	-36	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
01	186	X	146	-0-	-40	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
02	168	X	120	-0-	-48	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
03	186	X	123	-0-	-63	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
04	150	X	86	-0-	-64	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
05	155	X	84	-0-	-71	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

12	682	X	666	-0-	-16	-0-	16	1	650	2	N	-0-					-0-
01	682	X	664	-0-	-18	-0-	17	1	647	2	N	-0-					-0-
02	616	X	545	-0-	-71	-0-	11	1	534	2	N	-0-					-0-
03	682	X	609	-0-	-73	-0-	13	1	596	2	N	-0-					-0-
04	660	X	590	-0-	-70	-0-	13	1	577	2	N	-0-					-0-
05	651	X	555	-0-	-96	-0-	9	1	546	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

12	651	X	598	-0-	-53	-0-	15	1	583	2	N	-0-					-0-
01	651	X	539	-0-	-112	-0-	14	1	525	2	N	-0-					-0-
02	588	X	439	-0-	-149	-0-	9	1	430	2	N	-0-					-0-
03	651	X	558	-0-	-93	-0-	12	1	546	2	N	-0-					-0-
04	600	X	452	-0-	-148	-0-	10	1	442	2	N	-0-					-0-
05	589	X	433	-0-	-156	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	23	1	930	2	N	-0-					201
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	23	1	869	2	N	-0-					201
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	19	1	948	2	N	-0-					201
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1224	2	N	-0-					201
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	21	1	888	2	N	-0-					201
05	1085	N	856	-0-	-229	-0-	14	1	842	2	N	-0-					201

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	689	-0-	-86	-0-	17	1	672	2	N	-0-					-0-
01	837	X	731	-0-	-106	-0-	19	1	712	2	N	-0-					-0-
02	756	X	629	-0-	-127	-0-	12	1	617	2	N	-0-					-0-
03	837	X	670	-0-	-167	-0-	14	1	656	2	N	-0-					-0-
04	750	X	679	-0-	-71	-0-	15	1	664	2	N	-0-					-0-
*05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	13	1	766	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	315	1	3072	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	296	1	3234	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3006	-0-	-214	-0-	267	1	2739	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2924	-0-	-610	-0-	288	1	2636	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2807	-0-	-613	-0-	281	1	2526	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2665	-0-	-869	-0-	280	1	2385	3	Y	-0-					-0-

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
12	2046	X	1551	-0-	-495	-0-	144	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	180	1	1970	3	Y	-0-					-0-
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	172	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1914	-0-	-101	-0-	189	1	1725	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1812	-0-	-258	-0-	181	1	1631	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1776	-0-	-363	-0-	187	1	1589	3	Y	-0-					-0-

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
12	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	277	1	2700	2	Y	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	296	1	3233	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2705	-0-	-375	-0-	240	1	2465	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	329	1	3006	3	Y	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	382	1	3435	3	Y	-0-					-0-
*05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	370	1	3151	3	Y	-0-					-0-

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
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	373	1	3640	2	Y	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	286	1	3125	3	Y	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	277	1	2843	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3856	-0-	-143	-0-	380	1	3476	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	328	1	2949	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2883	-0-	-1116	-0-	303	1	2580	3	Y	-0-					-0-

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
12	10912	X	9963	-0-	-949	-0-	926	1	9037	2	Y	-0-					-0-
01	10912	X	10204	-0-	-708	-0-	856	1	9348	3	Y	-0-					-0-
02	9464	X	9405	-0-	-59	-0-	835	1	8570	3	Y	-0-					-0-
03	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	1068	1	9771	3	Y	-0-					-0-
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	1040	1	9362	3	Y	-0-					-0-
05	10416	X	9696	-0-	-720	-0-	1019	1	8677	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9086	-0-	-989	-0-	844	1	8242	2	Y	-0-					-0-
01	9703	X	8773	-0-	-930	-0-	736	1	8037	3	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8053	-0-	-375	-0-	715	1	7338	3	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8749	-0-	-582	-0-	862	1	7887	3	Y	-0-					-0-
04	8790	X	8103	-0-	-687	-0-	810	1	7293	3	Y	-0-					-0-
05	9083	X	8122	-0-	-961	-0-	853	1	7269	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

12	496	N	212	-0-	-284	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	10	1	103	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

12	1922	X	1862	-0-	-60	-0-	173	1	1689	2	N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	171	1	1869	3	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	149	1	1527	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	174	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	167	1	1503	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	172	1	1466	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	79	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	66	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	688	-0-	-96	-0-	61	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	702	-0-	-166	-0-	69	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	649	-0-	-101	-0-	65	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	650	-0-	-125	-0-	68	1	582	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

12	1612	N	617	-0-	-995	-0-	57	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3069	X	1061	-0-	-2008	-0-	89	1	972	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	894	-0-	-1878	-0-	79	1	811	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	120	1	1095	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	125	1	1125	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	126	1	1077	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5094	-0-	-579	-0-	473	1	4621	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5003	-0-	-670	-0-	420	1	4583	3	Y	-0-					-0-
02	4732	X	3987	-0-	-745	-0-	354	1	3632	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5177	X	4821	-0-	-356	-0-	475	1	4346	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4357	-0-	-563	-0-	435	1	3918	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5084	X	4290	-0-	-794	-0-	451	1	3839	3	Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	431	1	1599	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2124	-0-	-325	-0-	427	1	1697	3	N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	388	1	1429	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	345	1	1433	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1858	-0-	-212	-0-	392	1	1466	3	N	-0-					-0-
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	402	1	1648	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6053	-0-	-1883	-0-	1262	1	4791	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6791	-0-	-525	-0-	1364	1	5427	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	5519	-0-	-1089	-0-	1199	1	4320	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	5617	-0-	-1699	-0-	1087	1	4530	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	4993	-0-	-1577	-0-	1023	1	3970	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	1243	1	5069	3	N	-0-					-0-

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
12	6727	X	5499	-0-	-1228	-0-	1203	1	4296	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6448	-0-	-682	-0-	1354	1	5094	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	5719	-0-	-721	-0-	1298	1	4421	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	5748	-0-	-1382	-0-	1182	1	4566	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	5481	-0-	-849	-0-	1197	1	4284	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6214	-0-	-234	-0-	1276	1	4938	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	4937	-0-	-2658	-0-	1024	1	3913	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7094	-0-	-718	-0-	1348	1	5746	3	N	-0-					-0-
02	7056	X	6267	-0-	-789	-0-	1342	1	4925	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	5688	-0-	-2124	-0-	1078	1	4610	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	5554	-0-	-1316	-0-	1145	1	4409	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6144	-0-	-955	-0-	1182	1	4962	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	507	1	1926	3	N	-0-					-0-
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	471	1	1926	3	N	-0-					-0-
02	2100	X	2075	-0-	-25	-0-	430	1	1645	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	376	1	1623	3	N	-0-					-0-
04	2340	X	1818	-0-	-522	-0-	358	1	1460	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	2413	-0-	-5	-0-	440	1	1973	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

12	1147	X	826	-0-	-321	-0-	184	1	642	3	N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	246	1	951	3	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	261	1	873	3	N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	203	1	781	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	948	-0-	-222	-0-	208	1	740	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	955	-0-	-316	-0-	195	1	760	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

12	2511	X	1806	-0-	-705	-0-	391	1	1415	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	505	1	1955	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2007	-0-	-149	-0-	438	1	1569	3	N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	396	1	1579	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	1785	-0-	-585	-0-	376	1	1409	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2007	-0-	-225	-0-	402	1	1605	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

12	2697	X	2403	-0-	-294	-0-	519	1	1884	3	N	-0-					-0-
01	2759	X	2068	-0-	-691	-0-	412	1	1656	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	1311	-0-	-1181	-0-	276	1	1035	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	1266	-0-	-1493	-0-	248	1	1018	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	930	-0-	-1530	-0-	190	1	740	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	478	1	1866	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	414	1	1469	3	N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	456	1	1723	3	N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	451	1	1539	3	N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	406	1	1568	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1223	-0-	-877	-0-	255	1	968	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	396	1	1549	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	912	1	3604	3	N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	975	1	4005	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	3593	-0-	-775	-0-	723	1	2870	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	3729	-0-	-1107	-0-	719	1	3010	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	3597	-0-	-1233	-0-	734	1	2863	3	N	-0-					-0-
05	4991	X	4624	-0-	-367	-0-	897	1	3727	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

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

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

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

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 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
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	626	1	5963	2	N	11					251
							12	9									
01	6262	X	5883	-0-	-379	-0-	538	1	5246	2	N	90					341
							99	9									
02	5656	X	5373	-0-	-283	-0-	490	1	4803	2	N	73					414
							80	9									
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	671	1	6662	2	N	55	175	1			294
							61	9									
04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	618	1	5938	2	N	48					342
							53	9									
05	6262	X	6095	-0-	-167	-0-	583	1	5457	2	N	50	180	1			212
							55	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
CARR, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 085689 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 450 PERF. 431 - 437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOREY (4280) 86357 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073889 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 5736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	4429	-0-	-2391	-0-	108	1	4321	2	N	-0-					-0-
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	703	1	4594	2	N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	332	1	3457	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4413	-0-	-857	-0-	198	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3116	-0-	-2014	-0-	141	1	2975	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	216	1	2216	2	N	-0-					-0-
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	295	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	167	1	2058	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	232	1	2371	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2120	-0-	-280	-0-	167	1	1953	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3588	-0-	488	488	1637	1	1951	2	N	-0-					-0-
01	2807	N	2319	-0-	-488	-0-	631	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1949	-0-	-235	-0-	498	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1570	-0-	-830	-0-	139	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	47	1	1878	2	N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	247	1	1616	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	123	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1249	-0-	-673	-0-	56	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1053	-0-	-747	-0-	48	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	672	1	801	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	355	1	947	2	N	-0-					-0-
02	784	N	68	-0-	-716	-0-	18	1	50	2	N	-0-					-0-
03	868	N	34	-0-	-834	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	840	N	11	-0-	-829	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4724	-0-	1624	3210	116	1	4608	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2775	-0-	-325	2885	369	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	4775	X	1890	-0-	-2885	-0-	166	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1591	-0-	-1416	-0-	71	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1641	-0-	-1269	-0-	74	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	262	1	2698	2	N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	349	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	186	1	2298	2	N	-0-					-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	243	1	2483	2	N	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	195	1	2277	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	18	1	811	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	459	-0-	-781	-0-	2	1	457	2	N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	502	-0-	-608	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	18	1	820	2	N	-0-					-0-
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	3	1	752	2	N	-0-					-0-
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	33	1	1467	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	6	1	1491	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1431	-0-	-81	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4722	-0-	-1292	-0-	115	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	813	1	5307	2	N	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	414	1	4305	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	5534	-0-	-2402	-0-	248	1	5286	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4320	-0-	-1590	-0-	196	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1904	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1177	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	807	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	1661	-0-	-2524	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1608	-0-	-2592	-0-	143	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	317	1	3256	2	N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	375	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	231	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3167	-0-	-677	-0-	282	1	2885	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2533	-0-	-917	-0-	199	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2704	-0-	-334	-0-	60	1	2644	2	N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	12	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	38	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	8	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1336	-0-	-344	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	992	-0-	-31	-0-	22	1	970	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	796	-0-	-475	-0-	3	1	793	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	642	-0-	-450	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	992	N	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	780	N	509	-0-	-271	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	2952	-0-	-2039	-0-	2948	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4991	X	2330	-0-	-2661	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3133	-0-	-1114	-0-	3127	2	6	9	N	5	5	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

12	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	908	-0-	-2192	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1226	-0-	-1574	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1728	-0-	-1032	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	503	-0-	-2132	-0-	503	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

12	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	834	-0-	-716	-0-	834	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

12	1798	N	1013	-0-	-785	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4174	-0-	1074	1074	4173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1969	-0-	-1031	43	1969	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	1491	-0-	-1299	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	930	N	153	-0-	-777	-0-	153	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

12	1395	N	512	-0-	-883	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	387	-0-	-946	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	457	-0-	-659	-0-	457	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1402	-0-	-644	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2151	-0-	-339	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	1131	-0-	-1566	-0-	1129	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	3748	-0-	-1894	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3670	-0-	-2014	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4006	-0-	-2287	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	3268	-0-	-2822	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3479	-0-	-1853	-0-	3472	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	373	1	1344	2	N	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	374	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	836	-0-	-592	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1199	-0-	-506	-0-	374	1	825	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	654	-0-	-936	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	273	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	252	1	845	2	N	-0-					-0-
02	924	N	671	-0-	-253	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	828	-0-	-412	-0-	258	1	570	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	460	-0-	-590	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5039 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	54	1	674	3	Y	4	1	1	1	8	2
							4	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	50	1	839	3	Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	64	1	799	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	69	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	57	1	949	3	Y	14	34	1			14
							15	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	945	3	Y	7	8	1			13
							8	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	806	3	Y	26	16	1			23
							29	9									
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	72	1	897	3	Y	2	17	1			8
							2	9									
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	74	1	814	3	Y	-0-					8
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					8

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	60	1	1005	3	Y	4	10	1			6
							4	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	82	1	1020	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	84	1	927	3	Y	-0-					3
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					3

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1739	-0-	-617	-0-	868	1	870	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	846	1	840	3	Y	31					31
							34	9									
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	119	1	1146	3	Y	1	31	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2046	X	1433	-0-	-613	-0-	56	1	1376	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1980	X	1698	-0-	-282	-0-	145	1	1552	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	315	-0-	-57	-0-	18	1	296	3	Y	1					5
							1	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	11	6	1			10
							12	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	6					15
							7	9									
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					15
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					15

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	373	-0-	-61	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	27	1	338	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	875	-0-	-179	-0-	49	1	811	3	Y	14	34	1			15
							15	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	36	1	849	3	Y	7	9	1			13
							8	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	786	3	Y	11	9	1			15
							12	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	Y	2	11	1			6
							2	9									
04	870	N	693	-0-	-177	-0-	58	1	635	3	Y	-0-					6
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	322	-0-	-143	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					1
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	-0-					1
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					1
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					1
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					1
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	371	-0-	-94	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
							3	9									
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
							3	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	Y	-0-					-0-
							3	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	64	1	351	3	Y	3					3
							3	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	Y	4					10
							4	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	843	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	Y	18	8	1	1	8	17
							20	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	793	3	Y	8					25
							9	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	19	1	649	3	Y	1	24	1			2
							1	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	117	3	Y	7					7
							8	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	14	17	1	1	8	3
							15	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	84	1	1061	3	Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	71	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	81	1	978	3	Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	57	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	595	-0-	-87	-0-	203	1	348	3	N	40	1	8			78
							44	9									
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	215	1	251	3	N	42	94	1			26
							46	9									
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	62	1	445	3	N	42					68
							46	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	560	3	N	56	37	1	1	8	86
							62	9									
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	59	1	274	3	N	24	97	1			13
							26	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

12	682	N	638	-0-	-44	-0-	27	1	611	3	Y	-0-					2
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	12	1	571	3	Y	-0-					2
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	554	3	Y	-0-					2
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	104	1	572	3	Y	1					3
							1	9									
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	30	1	488	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

12	961	N	899	-0-	-62	-0-	38	1	861	3	Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	706	-0-	-193	-0-	108	1	598	3	Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

12	651	N	567	-0-	-84	-0-	24	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	199	1	1100	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	3	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	67	1	940	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	76	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	78	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

12	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	16	1	8			15
							18	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	N	12					27
							13	9									
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-	27	1			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	107	1	1789	3	Y	6					31
							7	9									
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	82	1	1948	3	Y	-0-	31	1			-0-
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	114	1	1590	3	Y	-0-					-0-
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	159	1	1966	3	Y	6					6
							7	9									
04	1950	X	1941	-0-	-9	-0-	161	1	1780	3	Y	-0-					6
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					6

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	681	-0-	-249	-0-	38	1	643	3	Y	-0-					4
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	4					8
							4	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	695	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	841	3	Y	2					10
							2	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	3	Y	-0-					10
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					10

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	Y	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	45	1	1082	3	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	724	-0-	-330	-0-	54	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	695	-0-	-385	-0-	58	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	175	1	897	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	106	1	950	3	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	110	1	780	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	62	1	983	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	41	1	970	3	N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	Y	1					1
							1	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	Y	-0-					1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					1
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 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
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	37	1	610	3	Y	14	35	1			9
							15	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	44	1	543	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
04	570	N	394	-0-	-176	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	82	1	422	3	Y	-0-					20
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	490	3	Y	1					21
							1	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	3	Y	-0-					21
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	Y	-0-					21
*04	540	N	527	-0-	-13	-0-	21	1	506	3	Y	-0-					21
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					1
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					1
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	180	1	922	3	Y	-0-					6
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	134	1	1206	3	Y	1					7
							1	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	125	1	890	3	Y	-0-					7
03	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	61	1	968	3	Y	-0-					7
04	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	42	1	1007	3	Y	-0-					7
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1147	N	109	-0-	-1038	-0-	18	1	90	3	Y	1					9
							1	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	3					12
							3	9									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1					13
							1	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					13
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	96	1	1012	3	Y	9					25
							10	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	1003	3	Y	11	16	1			20
							12	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	68	1	962	3	Y	10	20	1			10
							11	9									
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	46	1	1007	3	Y	4					14
							4	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	33	1	1107	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1036	-0-	-390	-0-	169	1	867	3	Y	-0-					11
01	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	1184	3	Y	1					12
							1	9									
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	95	1	675	3	Y	-0-					12
03	1333	X	623	-0-	-710	-0-	37	1	586	3	Y	-0-					12
04	1290	X	438	-0-	-852	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					12
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	142	1	2362	3	Y	14	35	1			12
							15	9									
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2511	X	1430	-0-	-1081	-0-	107	1	1321	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2430	X	1768	-0-	-662	-0-	147	1	1621	3	Y	-0-					1
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	73	1	125	3	Y	39	34	1			34
							43	9									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	221	1	258	3	Y	67	90	1			11
							74	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	126	67	1	1	8	69
							139	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	52	99	1			22
							57	9									
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	88	1	405	3	Y	31	46	1			7
							34	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	193	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	182	1	180	3	Y	31					31
							34	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	61					92
							67	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	71	110	1			53
							78	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	32	63	1			22
							35	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					22

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	160	1	819	3	Y	3					7
							3	9									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	511	3	Y	3					10
							3	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	130	1	922	3	Y	4	1	8			13
							4	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	3	Y	3	10	1	1	8	5
							3	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	775	3	Y	-0-					5
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					5

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	334	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	30	1	507	3	Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	41	1	450	3	Y	-0-					1
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	115	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	706	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	Y	15	10	1	1	8	4
							17	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	32	1	774	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	1	8			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	21	1			5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

12	713	N	597	-0-	-116	-0-	98	1	499	3	Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	458	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	Y	1					6
							1	9									
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	24	1	569	3	Y	-0-					6
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	582	1	996	3	Y	18	43	1	1	8	23
							20	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	659	1	770	3	Y	22					45
							24	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	817	3	Y	9	40	1	1	8	13
							10	9									
03	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	39	1	970	3	Y	21					34
							23	9									
*04	1410	N	846	-0-	-564	-0-	151	1	695	3	Y	-0-	22	1			12
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					12

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

12	465	N	389	-0-	-76	-0-	63	1	323	3	Y	3					7
							3	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	363	3	Y	2					9
							2	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	1					10
							1	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					10
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					10
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

12	527	N	376	-0-	-151	-0-	61	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	276	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	2					8
							2	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	1					9
							1	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1219	-0-	-548	-0-	448	1	767	3	Y	4	1	8			6
							4	9									
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	717	1	838	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	152	1	1091	3	Y	7					13
							8	9									
03	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	44	1	1074	3	Y	11	1	8			23
							12	9									
04	1530	N	1007	-0-	-523	-0-	180	1	825	3	Y	2	23	1			2
							2	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	3					4
							3	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	1					5
							1	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					5
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					5
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	796	-0-	-227	-0-	130	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	742	3	Y	1					1
							1	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	96	1	679	3	Y	-0-					1
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	Y	-0-					1
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	38	1	899	3	Y	-0-					1
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					3
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1					4
							1	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					4
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	3					7
							3	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					7
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	244	3	Y	1	1	8			71
							1	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	1	31	1			41
							1	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-	41	1			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 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
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	35	1	590	3	Y	6	1	8			23
							7	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	3	Y	-0-					23
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	1	23	1	1	8	-0-
							1	9									
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	19	1	512	3	Y	12					12
							13	9									
04	600	N	402	-0-	-198	-0-	23	1	377	3	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	214	1	1094	3	Y	3					10
							3	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	145	1	1298	3	Y	4					14
							4	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	3	Y	4					18
							4	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	86	1	1372	3	Y	2	12	1			8
							2	9									
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	55	1	1301	3	Y	-0-					8
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	643	1	1098	3	Y	64	60	1			63
							70	9									
01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	723	1	843	3	Y	-0-	63	1			-0-
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	154	1	1104	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1530	-0-	-268	-0-	57	1	1417	3	Y	51	43	1			8
							56	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	713	1	3277	3	Y	30	35	1			3
							33	9									
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	121	1	619	3	Y	4					11
							4	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	638	3	Y	4					15
							4	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	528	3	Y	4					19
							4	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	Y	2	13	1			8
							2	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	3	Y	-0-					8
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	209	1	1069	3	Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	129	1	1153	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	132	1	939	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1199	3	Y	1					7
							1	9									
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	49	1	1166	3	Y	-0-					7
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	243	1	1246	3	Y	4					15
							4	9									
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	148	1	1329	3	Y	4	9	1			10
							4	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1103	3	Y	14	17	1			7
							15	9									
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	87	1	1377	3	Y	1					8
							1	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	65	1	1560	3	Y	-0-					8
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	40	-0-	-394	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
01	279	N	22	-0-	-257	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	655	-0-	-58	-0-	107	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	Y	1					6
							1	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	Y	-0-					6
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	114	3	N	14					42
							15	9									
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	98	3	N	10					52
							11	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	4	20	1	1	8	35
							4	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	21	1	8			55
							23	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	3	45	1			13
							3	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13

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
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	176	1	899	3	Y	1					50
							1	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	106	1	948	3	Y	-0-	47	1			3
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	106	1	756	3	Y	-0-					3
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	63	1	1009	3	Y	-0-					3
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	994	3	Y	-0-					3
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	3					14
							3	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					14
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					14
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	272	1	1391	3	Y	34					113
							37	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	170	1	1524	3	Y	3	54	1			62
							3	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	170	1	1211	3	Y	14	54	1			22
							15	9									
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	100	1	1589	3	Y	1					23
							1	9									
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	62	1	1486	3	Y	-0-					23
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	45	1	228	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	280	3	Y	4					7
							4	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	4	1	8			10
							4	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					10
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	Y	4					4
							4	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	4					8
							4	9									
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	151	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					4
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	256	1	1312	3	Y	7					39
							8	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	141	1	1262	3	Y	5	29	1			15
							6	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	157	1	1116	3	Y	5					20
							6	9									
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	88	1	1397	3	Y	2					22
							2	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	3	Y	-0-					22
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					22

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	343	1	1758	3	Y	3					12
							3	9									
01	2000	N	2185	-0-	185	185	218	1	1959	3	Y	7					19
							8	9									
02	2143	N	1958	-0-	-185	-0-	241	1	1709	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2022	3	Y	7	8	1			12
							8	9									
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	82	1	1968	3	Y	5					17
							6	9									
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					17

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	220	1	1124	3	Y	5					31
							6	9									
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	87	1	783	3	Y	5	26	1			10
							6	9									
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	100	1	713	3	Y	5					15
							6	9									
03	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	60	1	952	3	Y	2					17
							2	9									
04	1320	X	836	-0-	-484	-0-	34	1	802	3	Y	-0-					17
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					17

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	877	1	1498	3	Y	18	44	1			25
							20	9									
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	1080	1	1262	3	Y	23					48
							25	9									
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	202	1	1453	3	Y	8	41	1			15
							9	9									
03	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	98	1	2416	3	Y	21					36
							23	9									
*04	2490	X	1984	-0-	-506	-0-	355	1	1629	3	Y	-0-	22	1			14
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	98	1	501	3	Y	-0-					57
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	509	3	Y	-0-					57
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	416	3	Y	1	40	1	1	8	17
							1	9									
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	31	1	485	3	Y	-0-					17
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					17
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	651	N	337	-0-	-314	-0-	52	1	267	3	Y	16					60
							18	9									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	7					67
							8	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	6	41	1			32
							7	9									
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	12	1	190	3	Y	7	17	1			22
							8	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	5					27
							6	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	1395	N	724	-0-	-671	-0-	259	1	444	3	Y	19					81
							21	9									
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	300	1	351	3	Y	25	63	1			43
							28	9									
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	17					60
							19	9									
03	806	X	612	-0-	-194	-0-	23	1	558	3	Y	28	51	1			37
							31	9									
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	158	1	725	3	Y	5					42
							6	9									
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	65	1	1181	3	Y	9	1	8			25
							10	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	76	1	1100	3	Y	5	14	1			16
							6	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	962	3	Y	5	11	1	1	8	9
							6	9									
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	38	1	1133	3	Y	7	7	1	1	8	8
							8	9									
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	82	1	1007	3	Y	3	10	1	1	8	-0-
							3	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	340	-0-	-1	-0-	82	1	258	3	Y	-0-					2
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	62	1	290	3	Y	4					6
							4	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					6
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	9	1	306	3	Y	-0-					6
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					6
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	128	1	1678	3	Y	14					37
							15	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	127	1	1658	3	Y	35					72
							39	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	115	1	1472	3	Y	20	70	1			22
							22	9									
03	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	128	1	1631	3	Y	13					35
							14	9									
04	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	148	1	1588	3	Y	1	6	1			30
							1	9									
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					30

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	463	-0-	-157	-0-	111	1	352	3	Y	-0-					1
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	371	3	Y	5					6
							6	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					6
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					6
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	8	1	390	3	Y	-0-					6
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	497	-0-	-154	-0-	25	1	447	3	Y	23	1	8			49
							25	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	Y	16	34	1			31
							18	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	17	1	8			47
							19	9									
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	15	1	461	3	Y	9	31	1	1	8	24
							10	9									
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	21	1	261	3	Y	1	21	1	1	8	3
							1	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	597	-0-	-23	-0-	31	1	562	3	Y	4					12
							4	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	20	1	598	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	575	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	916	-0-	-138	-0-	47	1	848	3	Y	19					57
							21	9									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	11	33	1			35
							12	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	13	28	1			20
							14	9									
03	930	N	208	-0-	-722	-0-	7	1	195	3	Y	5	15	1			10
							6	9									
04	330	N	208	-0-	-122	-0-	15	1	191	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	50	1	909	3	Y	2					3
							2	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	898	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	Y	1					2
							1	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	1019	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

12	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	108	1	1134	3	Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	86	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	72	1	1022	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	51	1	1113	3	Y	5					5
							6	9									
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	30	1	984	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

12	1147	N	755	-0-	-392	-0-	39	1	660	3	N	51	5	1	1	8	64
							56	9									
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	45	1	822	3	N	20	55	1			29
							22	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	56	1	782	3	N	14	27	1	1	8	15
							15	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	86	1	1075	3	N	26					41
							29	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	N	15	46	1			10
							17	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					10

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

12	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	126	1	1039	3	N	-0-					48
01	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	103	1	1036	3	N	-0-	48	1			-0-
02	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	66	1	951	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	983	-0-	-195	-0-	66	1	917	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	77	1	936	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	930	N	908	-0-		-22	-0-	47	1	848	3	Y	12					35
								13	9									
01	659	N	659	-0-		-0-	-0-	42	1	609	3	Y	7	20	1			22
								8	9									
02	721	N	721	-0-		-0-	-0-	32	1	681	3	Y	7	16	1			13
								8	9									
03	899	N	820	-0-		-79	-0-	27	1	787	3	Y	5	10	1			8
								6	9									
04	795	N	795	-0-		-0-	-0-	60	1	733	3	Y	2	10	1			-0-
								2	9									
05	806	N	NO RPT	-0-		-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	155	N	16	-0-		-139	-0-	12	3	4	9	Y	4					11
01	170	N	170	-0-		-0-	-0-	11	1	156	3	Y	3	5	1			9
								3	9									
02	203	N	203	-0-		-0-	-0-	9	1	191	3	Y	3					12
								3	9									
03	179	N	179	-0-		-0-	-0-	6	1	164	3	Y	8	9	1			11
								9	9									
04	265	N	265	-0-		-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-	6	1			5
05	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-					Y	NO RPT					5

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	806	N	691	-0-		-115	-0-	35	1	647	3	Y	8					23
								9	9									
01	395	N	395	-0-		-0-	-0-	25	1	364	3	Y	5	13	1			15
								6	9									
02	211	N	211	-0-		-0-	-0-	9	1	198	3	Y	4	11	1			8
								4	9									
03	682	N	414	-0-		-268	-0-	13	1	394	3	Y	6	7	1			7
								7	9									
04	618	N	618	-0-		-0-	-0-	46	1	570	3	Y	2	9	1			-0-
								2	9									
05	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	310	N	240	-0-		-70	-0-	39	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-		-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-		-0-	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-		-57	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-		-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 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
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	201	3	Y	-0-					3
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	Y	5					7
							6	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	2					9
							2	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					9
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	45	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	3					3
							3	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	2					5
							2	9									
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					5
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					5
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	5					6
							6	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	Y	3					9
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					9
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	12	3	Y	6					13
							7	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			9
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	6					15
							7	9									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	15	3	Y	8	12	1			11
							9	9									
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	494	1	494	3	Y	58	1	8			147
							64	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	476	1	473	3	Y	53	97	1			103
							58	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	624	3	Y	31	91	1			43
							34	9									
03	1054	N	876	-0-	-178	-0-	31	1	762	3	Y	75	40	1	1	8	77
							83	9									
04	960	N	692	-0-	-268	-0-	58	1	624	3	Y	9	72	1	1	8	13
							10	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	83	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	3	N	-0-					1
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	1993	-0-	-921	-0-	958	1	960	3	Y	68					103
							75	9									
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	999	1	993	3	Y	-0-	88	1			15
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	146	1	1412	3	Y	-0-	3	1			12
03	2232	X	1865	-0-	-367	-0-	72	1	1793	3	Y	-0-	12	1			-0-
04	2160	X	2069	-0-	-91	-0-	177	1	1892	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	16	-0-	-418	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					8
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					8
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					8
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	1					9
							1	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	1158	-0-	-175	-0-	59	1	1076	3	Y	21					46
							23	9									
01	975	X	975	-0-	-0-	-0-	62	1	896	3	Y	15	29	1			32
							17	9									
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	3	Y	19					51
							21	9									
03	1271	X	1233	-0-	-38	-0-	40	1	1184	3	Y	8	30	1			29
							9	9									
04	1230	X	966	-0-	-264	-0-	72	1	893	3	Y	1	21	1			9
							1	9									
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					9

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	267	1	1366	3	Y	16					41
							18	9									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1268	3	Y	7					48
							8	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	194	1	1378	3	Y	7	31	1			24
							8	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	107	1	1694	3	Y	8	14	1			18
							9	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	3	Y	5					23
							6	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	132	-0-	-333	-0-	21	1	110	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	13	8			7
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	Y	11	7	1	5	8	6
							12	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	10	5	1	3	8	8
							11	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	7	2	8			13
							8	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	11222	X	5793	-0-	-5429	-0-	609	1	4845	3	Y	308	159	1			295
							339	9									
01	11222	X	5193	-0-	-6029	-0-	2255	1	2633	3	Y	277	368	1			204
							305	9									
02	10136	X	4621	-0-	-5515	-0-	540	1	3881	3	Y	182	240	1			146
							200	9									
03	11222	X	4761	-0-	-6461	-0-	175	1	4325	3	Y	237	222	1			161
							261	9									
04	5610	X	4351	-0-	-1259	-0-	734	1	3375	3	Y	220	316	1			65
							242	9									
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					65

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	726	-0-	-111	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					34
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	Y	-0-					34
02	952	X	581	-0-	-371	-0-	62	1	518	3	Y	1					35
							1	9									
03	1054	X	815	-0-	-239	-0-	74	1	741	3	Y	-0-					35
04	1020	X	648	-0-	-372	-0-	57	1	591	3	Y	-0-					35
*05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1024	3	Y	3	21	1			17
							3	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					11
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	Y	-0-					11
02	924	X	343	-0-	-581	-0-	37	1	306	3	Y	-0-					11
03	465	X	53	-0-	-412	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					11
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	-0-					11
05	558	X	325	-0-	-233	-0-	27	1	298	3	Y	-0-	6	1			5

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	323	-0-	-297	-0-	6	1	73	3	Y	222	228	1			132
							244	9									
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	219	192	1			159
							241	9									
02	588	N	355	-0-	-233	-0-	6	1	51	3	Y	271	320	1			110
							298	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	505	413	1			202
							556	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	384	436	1			150
							422	9									
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	381	412	1			119
							419	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					145
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					145
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	3	93	1			55
							3	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	23	66	1			12
							25	9									
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	15	1	157	3	Y	9					21
							10	9									
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	17					38
							19	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	12	1			6
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	3	3	2	9	Y	2					8
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	8	1			2
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					2
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1					3

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

12	496	N	426	-0-	-70	-0-	32	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	66	-0-	-550	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	87	-0-	-347	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	9					24
							10	9									
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	11	22	1			13
							12	9									
02	1176	X	229	-0-	-947	-0-	24	1	197	3	Y	7					20
							8	9									
03	1302	X	449	-0-	-853	-0-	40	1	398	3	Y	10	21	1			9
							11	9									
04	360	X	234	-0-	-126	-0-	20	1	211	3	Y	3					12
							3	9									
05	372	X	172	-0-	-200	-0-	14	1	151	3	Y	6					18
							7	9									

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
12	2201	X	1179	-0-	-1022	-0-	89	1	1090	3	N	-0-					102
01	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	128	1	1370	3	N	7					109
							8	9									
02	1988	X	1577	-0-	-411	-0-	169	1	1408	3	N	-0-					109
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	3	N	-0-					109
04	1500	X	1486	-0-	-14	-0-	130	1	1356	3	N	-0-					109
05	1736	X	1422	-0-	-314	-0-	118	1	1304	3	N	-0-					109

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
12	868	N	684	-0-	-184	-0-	52	1	632	3	Y	-0-					76
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	70	1	744	3	Y	-0-					76
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	3	Y	-0-					76
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	97	1	970	3	Y	36					112
							40	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	916	3	Y	-0-					112
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	933	3	Y	-0-					112

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
12	310	N	70	-0-	-240	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

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
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					37
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					37
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	1	1	24	3	Y	70	96	1			11
							77	9									
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	1	1	28	3	Y	32					43
							35	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	179	199	1			23
							197	9									
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	231	202	1			52
							254	9									

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
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-

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
12	1953	X	1381	-0-	-572	-0-	99	1	1209	3	Y	66	52	1			75
							73	9									
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	126	1	1340	3	Y	182	191	1			66
							200	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	155	1	1291	3	Y	168	170	1			64
							185	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	144	1	1444	3	Y	438	435	1			67
							482	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	139	1	1458	3	Y	307	328	1			46
							338	9									
05	1798	N	1196	-0-	-602	-0-	82	1	910	3	Y	185	110	1			121
							204	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	666	-0-	-233	-0-	26	1	617	3	Y	21	25	1			10
							23	9									
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	61	34	1			37
							67	9									
02	1092	X	526	-0-	-566	-0-	25	1	459	3	Y	38	42	1			33
							42	9									
03	1209	X	790	-0-	-419	-0-	35	1	718	3	Y	34	59	1			8
							37	9									
04	1170	X	892	-0-	-278	-0-	37	1	822	3	Y	30	21	1			17
							33	9									
05	682	X	605	-0-	-77	-0-	26	1	560	3	Y	17	20	1			14
							19	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					24
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					24
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	24	44	1			4
							26	9									
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	14	1	285	3	Y	12					16
							13	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	72	79	1			9
							79	9									
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	80	71	1			18
							88	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					19
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					19
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	35	48	1			6
							39	9									
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	28	3	Y	16					22
							18	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	89	100	1			11
							98	9									
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	116	101	1			26
							128	9									

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
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	171	1	2085	3	Y	-0-					86
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	175	1	1868	3	Y	-0-					86
02	2800	X	751	-0-	-2049	-0-	81	1	670	3	Y	-0-					86
03	3100	X	138	-0-	-2962	-0-	11	1	110	3	Y	15					101
							17	9									
04	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	208	1	2172	3	Y	2					103
							2	9									
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	234	1	2599	3	Y	8					111
							9	9									

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
12	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	111	1	1357	3	Y	9					52
							10	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	126	1	1342	3	Y	-0-					52
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	153	1	1271	3	Y	10					62
							11	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	161	1	1612	3	Y	32	66	1			28
							35	9									
04	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	96	1	1008	3	Y	39					67
							43	9									
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1512	3	Y	22	55	1			34
							24	9									

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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	9	1			4
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	3	18	9	Y	16	10	1			6
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

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
12	744	X	211	-0-	-533	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					18
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					18
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	Y	-0-					18
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	1					19
							1	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	1	19	1			1
							1	9									
05	620	N	206	-0-	-414	-0-	17	1	188	3	Y	1					2
							1	9									

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
12	1922	X	445	-0-	-1477	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					46
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	7					53
							8	9									
02	644	X	389	-0-	-255	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					53
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	Y	5	33	1			25
							6	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	Y	15					40
							17	9									
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	38	54	1			24
							42	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	529	-0-	-91	-0-	40	1	489	3	Y	-0-					18
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	3	Y	-0-					18
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	487	3	Y	-0-					18
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	71	1	709	3	Y	2					20
							2	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	Y	1	20	1			1
							1	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	47	1	516	3	Y	2					3
							2	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	473	-0-	-1387	-0-	19	1	454	3	Y	-0-					60
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	1					61
							1	9									
02	1932	X	115	-0-	-1817	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					61
03	2139	X	262	-0-	-1877	-0-	12	1	248	3	Y	2	38	1			25
							2	9									
04	750	X	85	-0-	-665	-0-	4	1	79	3	Y	2					27
							2	9									
05	465	X	249	-0-	-216	-0-	11	1	225	3	Y	12	31	1			8
							13	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					21
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					21
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					21
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	5					26
							6	9									
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					26
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					26

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1452	-0-	-935	-0-	109	1	1336	3	Y	6					42
							7	9									
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	159	1	1702	3	Y	-0-					42
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	216	1	1793	3	Y	6					48
							7	9									
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	213	1	2126	3	Y	19	50	1			17
							21	9									
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	167	1	1749	3	Y	31					48
							34	9									
05	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	157	1	1744	3	Y	15	39	1			24
							17	9									

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
12	992	X	155	-0-	-837	-0-	6	1	149	3	N	-0-					87
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					87
02	560	N	32	-0-	-528	-0-	2	1	30	3	N	-0-					87
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	N	-0-					87
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					87
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					87

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	31	-0-	-3379	-0-	2	1	28	3	Y	1	38	1			15
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	6	18	1			3
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	18	1			6
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	11					17
							12	9									
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	7	18	1			6
							8	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	283	-0-	-399	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	324	-0-	-637	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	865	-0-	-747	-0-	58	1	702	3	Y	95	100	1			114
							105	9									
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	67	1	719	3	Y	207	246	1			75
							228	9									
02	1456	X	140	-0-	-1316	-0-	15	1	125	3	Y	-0-	75	1			-0-
03	1612	X	1327	-0-	-285	-0-	121	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	961	-0-	-599	-0-	84	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	663	-0-	-360	-0-	55	1	608	3	Y	-0-					-0-

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
12	1674	N	754	-0-	-920	-0-	54	1	663	3	Y	34	80	1			64
							37	9									
01	592	X	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	3	Y	-0-					64
02	1512	X	630	-0-	-882	-0-	60	1	498	3	Y	65	101	1			28
							72	9									
03	1147	X	1111	-0-	-36	-0-	92	1	925	3	Y	85	88	1			25
							94	9									
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	81	1	851	3	Y	65					90
							72	9									
*05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	Y	66	102	1			54
							73	9									

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
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	3	Y	-0-					13
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	77	1	824	3	Y	-0-					13
02	1904	X	903	-0-	-1001	-0-	97	1	805	3	Y	1					14
							1	9									
03	1550	X	881	-0-	-669	-0-	80	1	801	3	Y	-0-					14
04	960	X	804	-0-	-156	-0-	70	1	734	3	Y	-0-					14
05	992	X	625	-0-	-367	-0-	52	1	573	3	Y	-0-	8	1			6

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
12	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	95	1	1153	3	Y	-0-					11
01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1144	3	Y	-0-					11
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	166	1	1385	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
04	1500	X	1277	-0-	-223	-0-	111	1	1163	3	Y	3					7
							3	9									
05	1705	X	1144	-0-	-561	-0-	94	1	1044	3	Y	5					12
							6	9									

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
12	5828	X	3005	-0-	-2823	-0-	119	1	2873	3	Y	12	17	1			6
							13	9									
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	4872	X	285	-0-	-4587	-0-	15	1	261	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
03	5394	X	388	-0-	-5006	-0-	17	1	345	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
04	3120	X	136	-0-	-2984	-0-	5	1	106	3	Y	23	16	1			13
							25	9									
05	3007	X	199	-0-	-2808	-0-	8	1	172	3	Y	17	17	1			13
							19	9									

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
12	651	X	378	-0-	-273	-0-	28	1	341	3	Y	8	4	1			9
							9	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	642	3	Y	63	60	1			10
							69	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	63	1	659	3	Y	38	42	1			6
							42	9									
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	47	1	526	3	Y	23	14	1			15
							25	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	124	-0-	-713	-0-	9	1	112	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	3	Y	-0-					3
02	392	N	13	-0-	-379	-0-	1	1	11	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	32	-0-	-298	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					90
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					90
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					90
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					90
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					90
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					90

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	153	-0-	-529	-0-	11	1	138	3	Y	4	32	1			16
							4	9									
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					16
02	2184	X	351	-0-	-1833	-0-	35	1	295	3	Y	19	27	1			8
							21	9									
03	2418	X	503	-0-	-1915	-0-	44	1	436	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
04	810	X	498	-0-	-312	-0-	42	1	436	3	Y	18					24
							20	9									
*05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	18	27	1			15
							20	9									

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
12	1643	X	1077	-0-	-566	-0-	76	1	922	3	Y	72	52	1			43
							79	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	86	1	915	3	Y	65	61	1			47
							72	9									
02	1064	N	961	-0-	-103	-0-	98	1	818	3	Y	41	71	1			17
							45	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	127	1	1267	3	Y	72	60	1			29
							79	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	97	1	1015	3	Y	54	62	1			21
							59	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1130	3	Y	52	57	1			16
							57	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

12	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

12	527	X	89	-0-	-438	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	52	98	1			25
							57	9									
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	94	62	1			57
							103	9									
02	532	X	363	-0-	-169	-0-	15	1	275	3	Y	66	67	1			56
							73	9									
03	589	X	563	-0-	-26	-0-	17	1	355	3	Y	174	187	1			43
							191	9									
04	570	X	458	-0-	-112	-0-	12	1	261	3	Y	168	116	1			95
							185	9									
05	589	X	397	-0-	-192	-0-	12	1	256	3	Y	117	120	1			92
							129	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					1
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1

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
12	651	N	211	-0-	-440	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	325	-0-	-263	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	36	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	275	-0-	-97	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-

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
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	74	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	79	1	661	3	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	117	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	107	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	86	1	953	3	Y	-0-					-0-

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
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	19	22	1			9
							21	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	Y	56	31	1			34
							62	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	Y	39	40	1			33
							43	9									
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	34	1	700	3	Y	41	64	1			10
							45	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	3	Y	29	23	1			16
							32	9									
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	Y	21	21	1			16
							23	9									

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
12	11186	X	4660	-0-	-6526	-0-	185	1	4475	3	Y	-0-					19
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	309	1	5618	3	Y	-0-					19
02	7812	X	6247	-0-	-1565	-0-	328	1	5900	3	Y	17					36
							19	9									
03	8649	X	6208	-0-	-2441	-0-	289	1	5919	3	Y	-0-					36
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	375	1	8367	3	Y	-0-					36
*05	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	422	1	8991	3	Y	39					75
							43	9									

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
12	3162	X	1378	-0-	-1784	-0-	52	1	1251	3	Y	68	126	1			57
							75	9									
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	99	1	1795	3	Y	2					59
							2	9									
02	2072	X	2012	-0-	-60	-0-	102	1	1843	3	Y	61					120
							67	9									
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	107	1	2199	3	Y	47	119	1			48
							52	9									
04	1830	X	1549	-0-	-281	-0-	65	1	1444	3	Y	36					84
							40	9									
05	2232	X	1790	-0-	-442	-0-	78	1	1659	3	Y	48					132
							53	9									

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
12	2542	X	1304	-0-	-1238	-0-	99	1	1205	3	Y	-0-					17
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	132	1	1409	3	Y	-0-					17
02	1904	X	1289	-0-	-615	-0-	138	1	1148	3	Y	3	11	1			9
							3	9									
03	2108	X	1559	-0-	-549	-0-	140	1	1399	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
04	1500	X	1050	-0-	-450	-0-	91	1	951	3	Y	7					16
							8	9									
05	1550	X	1438	-0-	-112	-0-	118	1	1307	3	Y	12					28
							13	9									

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
12	1581	X	1352	-0-	-229	-0-	102	1	1247	3	Y	3					19
							3	9									
01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	149	1	1595	3	Y	-0-					19
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	161	1	1343	3	Y	4					23
							4	9									
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	170	1	1703	3	Y	11	24	1			10
							12	9									
04	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	138	1	1442	3	Y	19					29
							21	9									
05	1736	X	1400	-0-	-336	-0-	115	1	1276	3	Y	8	24	1			13
							9	9									

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
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					133
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					133
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					133
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	Y	1	83	1			51
							1	9									
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1					52
							1	9									
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	15	57	1			10
							17	9									

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
12	992	N	321	-0-	-671	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					11
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					11
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	34	1	283	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	480	N	219	-0-	-261	-0-	19	1	198	3	Y	2					7
							2	9									
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	16	1	182	3	Y	4					11
							4	9									

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
12	1891	X	1208	-0-	-683	-0-	48	1	1160	3	N	-0-					128
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	3	N	-0-					128
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	3	N	-0-					128
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	3	N	-0-					128
04	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	64	1	1421	3	N	-0-					128
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	73	1	1556	3	N	-0-					128

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	23					57
							25	9									
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	Y	15	51	1			21
							17	9									
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	52	1	431	3	Y	16					37
							18	9									
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	32	1	324	3	Y	22	39	1			20
							24	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	6					26
							7	9									
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	28	1	314	3	Y	14					40
							15	9									

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
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	183	1	2230	3	Y	40	28	1			45
							44	9									
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	182	1	1943	3	Y	86	100	1			31
							95	9									
02	3024	X	1762	-0-	-1262	-0-	178	1	1481	3	Y	94	89	1			36
							103	9									
03	3348	X	2640	-0-	-708	-0-	216	1	2164	3	Y	236	236	1			36
							260	9									
04	3240	X	1884	-0-	-1356	-0-	149	1	1561	3	Y	158	170	1			24
							174	9									
05	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	167	1	1847	3	Y	102	59	1			67
							112	9									

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
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	25	1	302	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
01	INC G-10		454	-0-	454	454	39	1	415	3	Y	-0-					5
02	INC G-10		370	-0-	370	824	39	1	323	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
03	1382	N	558	-0-	-824	-0-	50	1	498	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	479	3	Y	7					10
							8	9									
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	30	1	330	3	Y	8	11	1			7
							9	9									

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
12	1891	X	269	-0-	-1622	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	271	-0-	-205	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-

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
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	479	-0-	-203	-0-	36	1	443	3	Y	-0-					78
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	Y	-0-					78
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	51	1	422	3	Y	-0-					78
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	26	1	261	3	Y	17					95
							19	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					95
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	3	Y	-0-					95

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
12	682	N	437	-0-	-245	-0-	33	1	404	3	Y	-0-					5
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-					5
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	451	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	34	1	353	3	Y	2					4
							2	9									
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	34	1	379	3	Y	3					7
							3	9									

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
12	1395	X	871	-0-	-524	-0-	34	1	827	3	Y	9	15	1			7
							10	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	1					8
							1	9									
02	1232	N	63	-0-	-1169	-0-	3	1	59	3	Y	1					9
							1	9									
03	868	N	538	-0-	-330	-0-	25	1	509	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	127	3	Y	1					5
							1	9									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	Y	1					6
							1	9									

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
12	3162	X	1400	-0-	-1762	-0-	106	1	1294	3	Y	-0-					20
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	157	1	1672	3	Y	-0-					20
02	2324	X	1270	-0-	-1054	-0-	136	1	1131	3	Y	3	13	1			10
							3	9									
03	1984	X	1805	-0-	-179	-0-	162	1	1624	3	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	160	1	1671	3	Y	8					17
							9	9									
05	1829	X	1468	-0-	-361	-0-	120	1	1335	3	Y	12					29
							13	9									

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
12	1395	X	1038	-0-	-357	-0-	78	1	948	3	Y	11					111
							12	9									
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	924	3	Y	70					181
							77	9									
02	1260	X	1172	-0-	-88	-0-	126	1	1046	3	Y	-0-					181
03	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	97	1	968	3	Y	-0-					181
04	1050	X	489	-0-	-561	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					181
*05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	3	Y	36					217
							40	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

12	2201	X	1854	-0-	-347	-0-	140	1	1714	3	Y	-0-					132
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	148	1	1584	3	Y	20					152
							22	9									
02	1988	X	1156	-0-	-832	-0-	124	1	1032	3	Y	-0-					152
03	1860	X	1336	-0-	-524	-0-	121	1	1209	3	Y	5					157
							6	9									
04	1800	X	1015	-0-	-785	-0-	87	1	908	3	Y	18					175
							20	9									
05	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	102	1	1133	3	Y	-0-					175

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	25	1	605	3	Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	39	1	693	3	Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	35	1	738	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

12	372	N	222	-0-	-150	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					129
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					129
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	3	1	22	3	N	6					135
							7	9									
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					135
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					135
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					135

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

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
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	29					59
							32	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					59
02	616	N	89	-0-	-527	-0-	8	1	70	3	Y	10					69
							11	9									
03	434	N	104	-0-	-330	-0-	8	1	77	3	Y	17					86
							19	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	8					94
							9	9									
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	18					112
							20	9									

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
12	62	X	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

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
12	1488	X	1096	-0-	-392	-0-	44	1	1052	3	Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	66	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1323	3	Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-					-0-

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
12	2914	X	951	-0-	-1963	-0-	38	1	913	3	Y	-0-					18
01	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	3	Y	-0-					18
02	1260	X	1240	-0-	-20	-0-	64	1	1157	3	Y	17					35
							19	9									
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	70	1	1428	3	Y	-0-					35
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	59	1	1326	3	Y	-0-					35
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	59	1	1258	3	Y	41					76
							45	9									

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
12	2077	X	971	-0-	-1106	-0-	39	1	932	3	Y	-0-					5
01	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	948	3	Y	-0-					5
02	1372	X	741	-0-	-631	-0-	39	1	702	3	Y	-0-					5
03	1302	X	1062	-0-	-240	-0-	49	1	1013	3	Y	-0-					5
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	-0-					5
05	992	X	713	-0-	-279	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	27					97
							30	9									
01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	112	1	1194	3	Y	41	87	1			51
							45	9									
02	1680	X	1214	-0-	-466	-0-	126	1	1051	3	Y	34					85
							37	9									
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	123	1	1230	3	Y	39	88	1			36
							43	9									
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	132	1	1375	3	Y	12					48
							13	9									
05	1364	X	993	-0-	-371	-0-	80	1	885	3	Y	25					73
							28	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	19	1	468	3	Y	-0-					30
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					30
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					30
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					30
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	100					130
							110	9									
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					130

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					4
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					4
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	3	1			1
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1					1
							1	9									
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	1923	-0-	-3719	-0-	76	1	1840	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	116	1	2100	3	Y	-0-					5
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	115	1	2069	3	Y	5					10
							6	9									
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	115	1	2356	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
04	2130	X	2039	-0-	-91	-0-	87	1	1949	3	Y	3					7
							3	9									
05	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	92	1	1957	3	Y	4					11
							4	9									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	1581	X	794	-0-	-787	-0-	60	1	734	3	Y	-0-					60
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	68	1	730	3	Y	7	39	1			28
							8	9									
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	84	1	701	3	Y	15					43
							17	9									
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	65	1	647	3	Y	22					65
							24	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	85	1	886	3	Y	38	55	1			48
							42	9									
05	899	N	699	-0-	-200	-0-	56	1	624	3	Y	17					65
							19	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					10
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					10
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					10
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					10
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					10
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

12	496	N	308	-0-	-188	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	63	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	43	1	479	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	Y	19	27	1			9
							21	9									
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	46	27	1			28
							51	9									
02	1540	X	267	-0-	-1273	-0-	13	1	231	3	Y	21	31	1			18
							23	9									
03	1705	X	555	-0-	-1150	-0-	24	1	499	3	Y	29	40	1			7
							32	9									
04	1650	X	244	-0-	-1406	-0-	10	1	224	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
05	620	X	522	-0-	-98	-0-	23	1	485	3	Y	13	8	1			10
							14	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

12	1054	N	592	-0-	-462	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	54	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	563	-0-	-109	-0-	60	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	53	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	40	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	436	-0-	-184	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-

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
12	496	N	393	-0-	-103	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	50	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	81	1	1965	3	Y	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	109	1	1986	3	Y	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	108	1	1946	3	Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	101	1	2070	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	78	1	1736	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	79	1	1692	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	634	-0-	-1443	-0-	25	1	609	3	Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	40	1	860	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	216	-0-	-838	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					177
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	9	114	1			72
							10	9									
02	476	N	251	-0-	-225	-0-	25	1	208	3	Y	16					88
							18	9									
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	187	3	Y	4					92
							4	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	9	78	1			23
							10	9									
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	21	1	235	3	Y	3					26
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	702	-0-	-321	-0-	43	1	531	3	Y	116	96	1			69
							128	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	70	1	752	3	Y	142	108	1			103
							156	9									
02	868	N	757	-0-	-111	-0-	71	1	594	3	Y	84	153	1			34
							92	9									
03	713	N	572	-0-	-141	-0-	42	1	425	3	Y	95	91	1			38
							105	9									
04	960	N	343	-0-	-617	-0-	26	1	272	3	Y	41	63	1			16
							45	9									
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	868	3	Y	108	90	1			34
							119	9									

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
12	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	85	1	1033	3	Y	-0-					29
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	93	1	997	3	Y	-0-					29
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	3	Y	6	19	1			16
							7	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	126	1	1264	3	Y	26	29	1			13
							29	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	120	1	1253	3	Y	13					26
							14	9									
05	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	94	1	1045	3	Y	23					49
							25	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	54	1	1301	3	Y	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	76	1	1372	3	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	3	Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	59	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	52	1	1103	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	3	Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	60	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1297	-0-	-1214	-0-	52	1	1245	3	Y	-0-					197
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	3	Y	-0-					197
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	82	1	1473	3	Y	-0-					197
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	3	Y	-0-					197
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	71	1	1577	3	Y	-0-					197
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	3	Y	66	178	1			85
							73	9									

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					1
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	43	1	460	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	549	3	Y	4					6
							4	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	5					11
							6	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	536	3	Y	10	10	1			11
							11	9									
05	682	N	475	-0-	-207	-0-	39	1	432	3	Y	4					15
							4	9									

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
12	3100	N	3179	-0-	79	3913	241	1	2936	3	Y	2					18
							2	9									
01	6633	X	2720	-0-	-3913	-0-	232	1	2477	3	Y	10					28
							11	9									
02	7308	X	2453	-0-	-4855	-0-	263	1	2190	3	Y	-0-					28
03	8091	X	2920	-0-	-5171	-0-	265	1	2655	3	Y	-0-					28
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	400	1	4183	3	Y	-0-					28
*05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	493	1	5465	3	Y	4					32
							4	9									

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
12	4433	X	2723	-0-	-1710	-0-	20	2	2703	3	Y	-0-					83
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	28	2	2878	3	Y	-0-					83
02	3332	X	2977	-0-	-355	-0-	27	2	2950	3	Y	-0-					83
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	30	2	3101	3	Y	-0-					83
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	35	2	3283	3	Y	-0-					83
05	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	27	2	3207	3	Y	-0-					83

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
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	44	2	5986	3	Y	-0-					113
01	3000	N	5907	-0-	2907	2907	57	2	5788	3	Y	56	121	1			48
							62	9									
02	2800	N	3697	-0-	897	3804	32	2	3665	3	Y	-0-					48
03	7261	X	3457	-0-	-3804	-0-	32	2	3307	3	Y	107	83	1			72
							118	9									
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	32	2	3013	3	Y	36	79	1			29
							40	9									
*05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	28	2	3390	3	Y	63					92
							69	9									

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
12	992	N	550	-0-	-442	-0-	42	1	507	3	Y	1					4
							1	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	78	1	830	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	87	1	720	3	Y	1					3
							1	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	85	1	847	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	81	1	847	3	Y	1					2
							1	9									
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	66	1	737	3	Y	-0-					2

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
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	-0-					2
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					2
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					2
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	3	Y	-0-	1	1			1
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	3	Y	-0-					1
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3414	-0-	-1639	-0-	136	1	3278	3	Y	-0-					-0-
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	118	1	2147	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	3604	-0-	-1324	-0-	190	1	3414	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	192	1	3942	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3543	-0-	-357	-0-	152	1	3391	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2165	-0-	-1834	-0-	97	1	2068	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	782	-0-	-334	-0-	6	2	776	3	Y	-0-					74
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	2	630	3	Y	-0-					74
02	700	N	351	-0-	-349	-0-	3	2	348	3	Y	-0-					74
03	775	N	533	-0-	-242	-0-	5	2	528	3	Y	-0-					74
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	6	2	546	3	Y	-0-					74
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	4	2	474	3	Y	-0-					74

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	93	-0-	-403	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	Y	-0-					1
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					1
04	390	N	181	-0-	-209	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					1
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	1617	-0-	-3529	-0-	64	1	1553	3	Y	-0-					-0-
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	45	1	812	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1148	X	1044	-0-	-104	-0-	55	1	988	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	66	1	1345	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1560	X	1423	-0-	-137	-0-	61	1	1361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	2	142	3	Y	-0-					30
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	2	202	3	Y	39	35	1			34
							43	9									
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	2	165	3	Y	-0-					34
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	2	221	3	Y	104	68	1			70
							114	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	2	206	3	Y	35	77	1			28
							39	9									
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	2	195	3	Y	38					66
							42	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	2	61	3	Y	-0-					221
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					221
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	2	94	3	Y	-0-					221
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	2	59	3	Y	-0-					221
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	2	55	3	Y	-0-					221
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					221

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	768	-0-	-1278	-0-	5	2	755	3	Y	7					11
							8	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	2	563	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
02	700	N	516	-0-	-184	-0-	5	2	504	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	5	2	497	3	Y	25	10	1			19
							28	9									
04	570	N	13	-0-	-557	-0-	12	3	1	9	Y	1	19	1			1
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

12	2108	X	1576	-0-	-532	-0-	63	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	80	1	1446	3	Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	56	1	1259	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	62	1	1310	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

12	992	X	521	-0-	-471	-0-	39	1	482	3	Y	-0-					20
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	Y	-0-					20
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	121	1	1005	3	Y	1	13	1			8
							1	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	102	1	1018	3	Y	4	10	1			2
							4	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	70	1	734	3	Y	2					4
							2	9									
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	85	1	941	3	Y	5					9
							6	9									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

12	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	11	2	1466	3	Y	-0-					133
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	5	2	508	3	Y	-0-					133
02	1512	X	34	-0-	-1478	-0-	34	3			Y	-0-					133
03	1674	X	701	-0-	-973	-0-	7	2	694	3	Y	-0-					133
04	1410	X	65	-0-	-1345	-0-	65	3			Y	-0-					133
05	1457	X	65	-0-	-1392	-0-	1	2	64	3	Y	-0-					133

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

12	713	N	539	-0-	-174	-0-	41	1	498	3	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	49	-0-	-427	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	33	-0-	-494	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	25	-0-	-455	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1237	-0-	-1305	-0-	9	2	1222	3	Y	5					6
							6	9									
01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	11	2	1122	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	1596	X	1152	-0-	-444	-0-	10	2	1140	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1767	X	1206	-0-	-561	-0-	12	2	1185	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
04	1710	X	1346	-0-	-364	-0-	14	2	1328	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
05	1271	X	834	-0-	-437	-0-	7	2	821	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

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
12	1147	N	793	-0-	-354	-0-	6	2	774	3	Y	12					15
							13	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	9	2	918	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	6	2	666	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	9	2	951	3	Y	30	13	1			23
							33	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	11	2	1037	3	Y	15	31	1			7
							17	9									
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	8	2	944	3	Y	16	13	1			10
							18	9									

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
12	1457	X	79	-0-	-1378	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

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
12	2046	X	195	-0-	-1851	-0-	15	1	179	3	Y	1	21	1			9
							1	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	90	1	956	3	Y	-0-					9
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	197	1	1640	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	148	1	1548	3	Y	3					5
							3	9									
05	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	138	1	1535	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					15
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	697	3	Y	-0-					15
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					15
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	31	3	Y	25					40
							28	9									
04	750	N	37	-0-	-713	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					40
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					28
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					28
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	18	1			10
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	15	1	182	3	Y	2					36
							2	9									
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					36
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	10	1	86	3	Y	7					43
							8	9									
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	10	1	97	3	Y	22	46	1			19
							24	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	40					59
							44	9									
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	17	48	1			28
							19	9									

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1387	-0-	-1713	960	54	1	1303	3	Y	27	41	1			23
							30	9									
01	2180	X	1220	-0-	-960	-0-	64	1	1155	3	Y	1					24
							1	9									
02	5432	X	966	-0-	-4466	-0-	50	1	895	3	Y	19					43
							21	9									
03	6014	X	905	-0-	-5109	-0-	41	1	846	3	Y	16	43	1			16
							18	9									
04	5820	X	625	-0-	-5195	-0-	26	1	585	3	Y	13					29
							14	9									
05	1395	X	584	-0-	-811	-0-	25	1	541	3	Y	16					45
							18	9									

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
12	2025	N	1762	-0-	-263	-0-	70	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	310	-0-	-2854	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	262	-0-	-3241	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	216	-0-	-2724	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	179	-0-	-1588	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	2	422	3	Y	-0-					14
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	2	289	3	Y	16	17	1			13
							18	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	2	325	3	Y	-0-					13
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	2	320	3	Y	40	26	1			27
							44	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	2	436	3	Y	15	30	1			12
							17	9									
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	4	2	416	3	Y	25					37
							28	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

12	248	N	156	-0-	-92	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					8
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					8
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	6					14
							7	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					14
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					14

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

12	961	N	787	-0-	-174	-0-	60	1	727	3	Y	-0-					261
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	61	1	653	3	Y	-0-					261
02	756	N	597	-0-	-159	-0-	64	1	530	3	Y	3					264
							3	9									
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	65	1	650	3	Y	-0-					264
04	690	N	451	-0-	-239	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					264
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	650	3	Y	6	155	1			115
							7	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2 8	2 9	298	3	Y	7					11
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9	189	3	Y	4	10	1			5
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	2 6	2 9	206	3	Y	5	6	1			4
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	2 17	2 9	232	3	Y	15	7	1			12
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2 8	2 9	215	3	Y	7	16	1			3
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	1 9	2 9	162	3	Y	8	6	1			5

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	4 26	2 9	475	3	Y	24					37
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	7 25	2 9	735	3	Y	23	32	1			28
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	5 26	2 9	485	3	Y	24	33	1			19
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	5 61	2 9	561	3	Y	55	31	1			43
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	7 43	2 9	653	3	Y	39	64	1			18
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	8 64	2 9	959	3	Y	58	40	1			36

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	115	1	2785	3	Y	-0-					38
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	1696	3	Y	5					43
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	3	Y	-0-					43
03	2914	X	1872	-0-	-1042	-0-	87 4	1 9	1781	3	Y	4	27	1			20
04	2820	X	1684	-0-	-1136	-0-	72 9	1 9	1603	3	Y	8					28
05	2914	X	1308	-0-	-1606	-0-	58 24	1 9	1226	3	Y	22	36	1			14

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

12	775	N	668	-0-	-107	-0-	650	2	18	9	Y	16	4	8			60
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					60
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	539	2	1	9	Y	1					61
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	628	2	6	9	Y	5					66
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					67
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					67

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	28	1	555	2	Y	13	38	1			17
							14	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	9					26
							10	9									
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	22	1	392	2	Y	15					41
							17	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	4					45
							4	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	30	69	1			6
							33	9									
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	13					19
							14	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	582	-0-	-100	-0-	28	1	544	2	N	9	27	1			14
							10	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	N	6					20
							7	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	11					31
							12	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	3					34
							3	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	N	22	50	1			6
							24	9									
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	577	2	N	9					15
							10	9									

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
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	N	-0-					3
01	558	N	473	-0-	-85	-0-	85	1	388	2	N	-0-					3
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	115	1	447	2	N	-0-					3
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	93	1	507	2	N	-0-					3
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	123	1	567	2	N	-0-					3
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	146	1	475	2	N	15					18
							17	9									

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
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	64	1	691	2	Y	11					45
							12	9									
01	930	N	742	-0-	-188	-0-	124	1	597	2	Y	19					64
							21	9									
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	129	1	528	2	Y	15					79
							17	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	119	1	676	2	Y	34	93	1			20
							37	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	134	1	642	2	Y	17					37
							19	9									
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	153	1	497	2	Y	20					57
							22	9									

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
12	1240	N	780	-0-	-460	-0-	771	2	9	9	Y	8					60
01	1054	N	797	-0-	-257	-0-	784	2	13	9	Y	12	68	1			4
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5					9
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	905	2	26	9	Y	24					33
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1137	2	3	9	Y	3					36

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	Y	6					32
							7	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	324	2	Y	11					43
							12	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	321	2	Y	9					52
							10	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	85	1	405	2	Y	19	54	1			17
							21	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	93	1	432	2	Y	11					28
							12	9									
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	90	1	294	2	Y	11					39
							12	9									

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
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	37	1	409	2	Y	4					25
							4	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	70	1	347	2	Y	7					32
							8	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	69	1	289	2	Y	5					37
							6	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	361	2	Y	11	32	1			16
							12	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	71	1	351	2	Y	6					22
							7	9									
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	368	2	Y	7					29
							8	9									

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
12	744	N	389	-0-	-355	-0-	34	1	352	2	N	3					20
							3	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	92	1	422	2	N	12					32
							13	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	21					53
							23	9									
03	403	N	305	-0-	-98	-0-	44	1	240	2	N	19					72
							21	9									
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	67	1	308	2	N	1					73
							1	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	91	1	295	2	N	21					94
							23	9									

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	2	7	9	Y	6					67
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1317	2	10	9	Y	9	50	1			26
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	876	2	4	9	Y	4					30
03	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1173	2	19	9	Y	17					47
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					47
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	Y	2					49

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	93	1	1843	2	N	29	80	1			38
							32	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	96	1	2066	2	N	18					56
							20	9									
02	1820	N	1661	-0-	-159	-0-	86	1	1541	2	N	31					87
							34	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	100	1	2041	2	N	7					94
							8	9									
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	2	N	60	144	1			10
							66	9									
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	71	1	1896	2	N	30					40
							33	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1281	2	22	9	Y	20					122
01	1178	N	651	-0-	-527	-0-	651	2			Y	-0-					122
02	1148	N	848	-0-	-300	-0-	846	2	2	9	Y	2					124
03	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1023	2	8	9	Y	7					131
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2					133
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					133

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1091	2	9	9	Y	8					62
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	Y	11	64	1			9
02	1204	N	979	-0-	-225	-0-	975	2	4	9	Y	4					13
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1260	2	25	9	Y	23					36
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					36
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	Y	3					39

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

12	62	X	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
01	62	X	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	X	25	-0-	-31	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	X	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	X	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	208	1	1068	3	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	973	3	Y	7					7
							8	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	94	1	668	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
03	1271	N	784	-0-	-487	-0-	46	1	730	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	32	1	766	3	Y	5					13
							6	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					13

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	3					7
							3	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					7
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					7

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 R	210	-0-	-0-	-0-	100	2	110	9	N	100	189	1			78
*01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	100	2	88	9	N	80					158
02	DLQ G-10	188	-0-	188	376	100	2	88	9	N	80					238
03	DLQ G-10	155	-0-	155	531	100	2	55	9	N	50	187	1			101
*04	0 W	155	-0-	155	686	100	2	55	9	N	50					151
*05	896	210	-0-	-686	-0-	100	2	110	9	N	100	187	1			64

TILDEN, E. (300) 89950 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC. 802729
DISCHER WELL #: 1 RRCID -> 118258 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 308 - 312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BURR WELL #: 2031 RRCID -> 184727 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4858 - 4884

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2013 - PLUGGED 12/18/13											

BURR WELL #: 3031 RRCID -> 185004 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4980 - 4996

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2013 - PLUGGED 12/13/13											

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	64	-0-	-122	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	55	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & 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
12	1395	X	94	-0-	-1301	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
01	1147	X	190	-0-	-957	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
02	896	X	278	-0-	-618	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
03	992	X	791	-0-	-201	-0-	30	1	761	3	N	-0-					-0-
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	3	N	-0-					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	683	-0-	-154	-0-	52	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	26	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	44	-0-	-204	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	5					25
							6	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					25
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	18	31	1			12
							20	9									
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					12
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	8					20
							9	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	86	1	1032	3	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	94	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	3	8	9	Y	7					17
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	176	-0-	-599	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	57	1	928	3	Y	4					15
							4	9									
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	974	3	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	63	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	71	1	884	3	Y	20					20
							22	9									
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	72	1	771	3	Y	10					30
							11	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					30

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 02/15/1979 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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	Y	6					15
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	60	-0-	-219	-0-	4	1	55	3	Y	1					3
							1	9									
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					3
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					3
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	77	1	959	3	Y	10	1	8			12
							11	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	72	1	772	3	Y	6					18
							7	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					18

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	202	1	950	3	Y	2					27
							2	9									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	112	1	519	3	Y	4	22	1			9
							4	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	165	1	569	3	Y	6	1	1			14
							7	9									
03	1147	N	541	-0-	-606	-0-	70	1	471	3	Y	-0-					14
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	138	1	1243	3	Y	-0-					14
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1240	N	916	-0-	-324	-0-	903	3	13	9	Y	12					12
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					12
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					12
03	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			Y	-0-					12
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					12
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					12

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	N	-0-					-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	39	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	32	1	358	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "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
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	91	1	603	3	Y	3					10
							3	9									
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	551	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	187	-0-	-495	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	201	-0-	-399	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	124	1	580	3	Y	1					25
							1	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	128	1	597	3	Y	-0-					25
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	139	1	483	3	Y	-0-	25	1			-0-
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	78	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	160	1	2596	3	Y	4					17
							4	9									
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	184	1	2707	3	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	200	1	2154	3	Y	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	221	1	2761	3	Y	20					20
							22	9									
04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	239	1	2577	3	Y	10					30
							11	9									
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					30

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	41	1	663	3	Y	2					4
							2	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	3	Y	-0-					4
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	3	Y	-0-					4
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	50	1	624	3	Y	9					13
							10	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	6					19
							7	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					19

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	70	1	468	3	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	47	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1772	3	Y	5					18
							6	9									
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	111	1	1639	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	123	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	130	1	1620	3	Y	20					20
							22	9									
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	139	1	1493	3	Y	10					30
							11	9									
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					30

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	285	-0-	-459	-0-	16	1	267	3	Y	2					12
							2	9									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-	12	1			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	52	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	66	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	116	1	1397	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	121	1	1584	3	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	154	1	1415	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	55	1	1374	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	113	-0-	-135	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	547	-0-	-135	-0-	65	1	482	3	N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	56	1	609	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	3	N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	40	1	429	3	N	-0-					-0-
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	24	1	162	3	Y	4					10
							4	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					2
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					2
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	172	1	1141	3	Y	16					39
							18	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	122	1	1002	3	Y	12	46	1			5
							13	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	114	1	1106	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
03	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	127	1	1158	3	Y	11					17
							12	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	112	1	1252	3	Y	11					28
							12	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	369	1	1733	3	N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	276	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	305	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1308	-0-	-800	-0-	169	1	1138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	142	1	1279	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	154	1	1027	3	Y	14					35
							15	9									
01	946	X	946	-0-	-0-	-0-	101	1	833	3	Y	11	40	1			6
							12	9									
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	79	1	772	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
03	1891	X	962	-0-	-929	-0-	94	1	858	3	Y	9					16
							10	9									
04	1440	X	950	-0-	-490	-0-	77	1	863	3	Y	9					25
							10	9									
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					25

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	3	1	56	3	N	1					21
							1	9									
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	N	8	23	1			6
							9	9									
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	N	-0-					6
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					6
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	25					31
							28	9									
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					31

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
12	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	79	1	946	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	923	-0-	-286	-0-	65	1	858	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	73	1	670	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	38	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1105	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 02/22/2006 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
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	8	1	134	3	N	-0-					1
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	281	3	N	7	7	1			1
							8	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-					1
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					1
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	23	1	247	3	N	25					26
							28	9									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					26

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	493	-0-	-406	-0-	38	1	455	3	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	103	1	950	3	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	41	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	926	-0-	-314	-0-	71	1	855	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	57	1	749	3	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	31	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	48	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 03/26/2013 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
12	17639	X	9479	-0-	-8160	-0-	483	1	8605	3	Y	355	317	1			145
							391	9									
01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	359	1	7390	3	Y	538	501	1			182
							592	9									
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	274	1	6440	3	Y	332	299	1			215
							365	9									
03	12245	X	7029	-0-	-5216	-0-	401	1	6301	3	Y	297	340	1			172
							327	9									
04	10410	X	6517	-0-	-3893	-0-	362	1	6155	3	Y	-0-	172	1			-0-
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	154	-0-	-187	-0-	39	1	115	3	N	-0-					-0-
02	308	X	157	-0-	-151	-0-	41	1	116	3	N	-0-					-0-
03	341	X	27	-0-	-314	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	330	X	37	-0-	-293	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	23	1	498	2	N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	N	-0-					-0-
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	17	1	460	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					88
01	T. A.		414	-0-	414	414	95	1	300	2	Y	17	100	1			5
							19	9									
02	T. A.		837	-0-	837	1251	145	1	689	2	Y	3					8
							3	9									
03	2347	X	1096	-0-	-1251	-0-	165	1	931	2	Y	-0-					8
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	117	1	917	2	Y	3					11
							3	9									
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	114	1	729	2	Y	2					13
							2	9									

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	Y	1					10
							1	9									
01	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-	2	1			8
02	T. A.		120	-0-	120	126	21	1	99	2	Y	-0-					8
03	280	X	154	-0-	-126	-0-	23	1	131	2	Y	-0-					8
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	1					9
							1	9									
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					9

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	162	1	338	2	Y	7					80
							8	9									
01	T. A.		236	-0-	236	236	53	1	168	2	Y	14	89	1			5
							15	9									
02	T. A.		662	-0-	662	898	114	1	545	2	Y	3					8
							3	9									
03	1474	X	576	-0-	-898	-0-	87	1	488	2	Y	1					9
							1	9									
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	53	1	472	2	Y	2					11
							2	9									
05	744	N	401	-0-	-343	-0-	54	1	344	2	Y	3					14
							3	9									

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-					99
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	34	2	N	1					100
							1	9									
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	4	1	78	2	N	-0-					100
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	74	2	N	2					102
							2	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	2					104
							2	9									
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					104

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

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

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

12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	Y	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	3	Y	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	26	1	643	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

12	620 X	217	-0-	-403	-0-	17	1	200	3	Y	-0-			20
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	Y	-0-	20	1	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	275	-0-	-325	-0-	16	1	259	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

12	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	136	1	1639	3	Y	-0-			27
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	123	1	1609	3	Y	-0-	27	1	-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	150	1	1372	3	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	66	1	1640	3	Y	-0-			-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	96	1	1599	3	Y	-0-			-0-
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 12F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

12	248	N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 "F" WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

12	837	N	267	-0-	-570	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	3	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 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
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	99	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	64	1	641	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	63	1	684	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	56	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	102	-0-	-859	-0-	11 7	1 9	84	3	Y	6					54
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	54	1			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	70	3	Y	7					7
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	118	3	Y	2					9
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	3 12	1 9	38	3	Y	11					20
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					20

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1390	-0-	-625	-0-	107	1	1283	3	N	-0-					75
01	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	96	1	1255	3	N	-0-	65	1			10
02	1456	N	1224	-0-	-232	-0-	120	1	1104	3	N	-0-					10
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	58	1	1443	3	N	-0-					10
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	3	N	-0-					10
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					10

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	148	3	Y	1	1	8			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	138	3	Y	1	1	8			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	186	3	Y	1	1	1			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	212	3	Y	6					6
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	20 2	1 9	217	3	Y	2					8
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	184	3	Y	11					19
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					19

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	23	1	168	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-					-0-
04	270	N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	73	1	219	3	Y	-0-					4
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	3	1			1
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
*04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	3	Y	-0-					-0-
01	1800	N	2442	-0-	642	642	368	1	2074	3	Y	-0-					-0-
02	2484	N	1842	-0-	-642	-0-	119	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	7					7
							8	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1					8
							1	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	11					19
							12	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	3	Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	206	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	3	Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	181	1	1023	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	722	-0-	-239	-0-	55	1	667	3	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	36	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

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
12	806	N	464	-0-	-342	-0-	36	1	428	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	92	-0-	-373	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	131	1	1573	3	Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	148	1	1355	3	Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	70	1	1750	3	Y	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	97	1	1620	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "C" WELL #: 3 RRCID -> 168675 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8256 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	660	-0-	-115	-0-	78	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	781	3	Y	76	1	1			75
							84	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	Y	18					93
							20	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	834	3	Y	202	219	1			76
							222	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					76

LYSSY WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY WELL #: 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
12	620	N	501	-0-	-119	-0-	59	1	442	3	Y	-0-			-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	Y	-0-			-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	-0-			-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	33	1	403	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-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
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	9	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	X	291	-0-	-112	-0-	34	1	257	3	Y	-0-			-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	209	-0-	-1372	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	8	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	184	1	1376	3	Y	-0-			-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	131	1	1428	3	Y	-0-			-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	126	1	1269	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	109	1	1183	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	100	1	1228	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	371	-0-	-156	-0-	28	1	343	3	Y	-0-			-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	11	1	272	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	13	1	222	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	81	1	1163	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	107	1	1185	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	116	1	1053	3	N	-0-			-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	3	N	-0-			-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	139	1	1122	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	54	1	656	3	Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	24	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	34	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	30	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
12	713	N	446	-0-	-267	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 32 RRCID -> 204165 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8216 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	169	-0-	-172	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1319	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	30	1	223	3	Y	-0-					60
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	20					80
							22	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					80
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					80
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					80
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	1302	N	879	-0-	-423	-0-	94	1	700	3	Y	77	134	1			118
							85	9									
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	103	1	1117	3	Y	-0-	118	1			-0-
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	132	1	1331	3	Y	-0-					-0-
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	117	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	95	1	1174	3	Y	-0-					-0-
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	76	1	226	3	Y	21					94
							23	9									
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	53	3	34	9	Y	31	111	1			14
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	66	3	54	9	Y	49					63
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	73	3	22	9	Y	20					83
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	67	3	50	9	Y	45	71	1			57
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	211	1	1780	3	Y	96					104
							106	9									
01	1800	N	2019	-0-	219	219	1973	3	46	9	Y	42	134	1			12
02	1554	N	1335	-0-	-219	-0-	55	1	1247	3	Y	30	27	1			15
							33	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1027	3	Y	43					58
							47	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1380	3	40	9	Y	36	78	1			16
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					16

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	7810	-0-	-6946	-0-	400	1	7121	3	Y	263	231	1	3	8	104
							289	9									
01	12865	X	8631	-0-	-4234	-0-	388	1	7997	3	Y	224	242	1			86
							246	9									
02	11620	X	7859	-0-	-3761	-0-	313	1	7338	3	Y	189	161	1	2	8	112
							208	9									
03	9858	X	7797	-0-	-2061	-0-	452	1	7103	3	Y	220	220	1	4	8	108
							242	9									
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	490	1	8334	3	Y	499	380	1	2	8	225
							549	9									
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					225

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

06	0		8657	-0-	8657	26117	529	1	6472	2	N	1505	1411	1			207
							1656	9									
07	0		7977	-0-	7977	34094	319	1	6309	2	N	1226	1290	1	1	8	142
							1349	9									
08	0		7255	-0-	7255	41349	63	1	6213	3	N	890	918	1	1	8	113
							979	9									
09	0		6735	-0-	6735	48084	487	1	5222	3	N	933	916	1	1	8	129
							1026	9									
10	0		7581	-0-	7581	55665	507	1	5828	3	N	1133	1081	1	2	8	179
							1246	9									
*11	63388	X	7723	-0-	-55665	-0-	660	1	6066	3	N	906	903	1	2	8	180
							997	9									
12	10571	X	7251	-0-	-3320	-0-	755	1	5643	3	N	775	742	1	3	8	210
							853	9									
01	10571	X	6620	-0-	-3951	-0-	491	1	5335	3	N	722	745	1			187
							794	9									
02	9548	X	5386	-0-	-4162	-0-	427	1	4289	3	N	609	509	1	2	8	285
							670	9									
03	10571	X	5430	-0-	-5141	-0-	399	1	4335	3	N	633	750	1	1	8	167
							696	9									
04	10230	X	5167	-0-	-5063	-0-	338	1	4168	3	N	601	560	1	3	8	205
							661	9									
05	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					205

TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900) 91082 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 155859 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4685 - 4692

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	151	-0-	-872	-0-	24	1	95	2	N	29					120
							32	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	86	1	451	2	N	19					139
							53	4	21	9							
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	14	1	202	2	N	3					142
							3	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	641	2	N	32					174
							35	9									
04	600	N	284	-0-	-316	-0-	39	1	235	2	N	2					176
							8	4	2	9							
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	103	1	541	2	N	-0-					176
							9	4									

BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			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

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

12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1444	-0-	-40	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

12	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1742	-0-	-218	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

12	2883	N	2874	-0-	-9	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2640	-0-	-305	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

12	3100	N	4406	-0-	1306	6564	4406	3			N	-0-					-0-
01	11012	X	4448	-0-	-6564	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
*05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030

12	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	7308	-0-	-1186	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	5676	-0-	-1996	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	6474	-0-	-1555	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6200	-0-	-1240	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6501	-0-	-815	-0-	6501	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

12	6541	X	6350	-0-	-191	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6488	-0-	-518	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5898	-0-	-430	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6148	-0-	-858	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5815	-0-	-455	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5233	-0-	-1308	-0-	5233	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2948	-0-	-468	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3370	-0-	-412	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3119	-0-	-511	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1655	-0-	-193	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3651	-0-	-658	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3041	-0-	-851	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2904	-0-	-1405	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2892	-0-	-1098	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	2939	-0-	-1184	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2500	-0-	-272	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5607	-0-	-35	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4982	-0-	-170	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5513	-0-	-191	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5203	-0-	-227	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	5368	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
12	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7046	-0-	-363	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	6918	-0-	-1514	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	5922	-0-	-1694	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6754	-0-	-624	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6886	-0-	-104	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6945	-0-	-92	-0-	6945	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
12	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	923	-0-	-317	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	820	-0-	-216	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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
12	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1609	-0-	-375	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1576	-0-	-188	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1439	-0-	-452	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1449	-0-	-381	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1467	-0-	-269	-0-	1467	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
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3341	-0-	-47	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3116	-0-	-976	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
*05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	13106	-0-	-348	-0-	13106	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	12710	-0-	-744	-0-	12710	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	11577	-0-	-547	-0-	11577	3			N	-0-					-0-
03	13113	X	12737	-0-	-376	-0-	12737	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	12184	-0-	-506	-0-	12184	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12490	-0-	-623	-0-	12490	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 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
12	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4845	-0-	-425	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4392	-0-	-368	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
*05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2642	-0-	-186	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16492	X	14252	-0-	-2240	-0-	14252	3			N	-0-					-0-
01	14849	X	14465	-0-	-384	-0-	14465	3			N	-0-					-0-
02	13412	X	12798	-0-	-614	-0-	12798	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	13848	-0-	-1001	-0-	13848	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	13616	-0-	-604	-0-	13616	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13686	-0-	-791	-0-	13686	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

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
12	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2022	-0-	-274	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2222	-0-	-178	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3043	-0-	-121	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2916	-0-	-494	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	4992	-0-	-580	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	5256	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 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
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1574	-0-	-78	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	404	1	7871	2	N	-0-					-0-
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	461	1	7957	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7145	-0-	-23	-0-	420	1	6725	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7413	-0-	-864	-0-	457	1	6956	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7780	-0-	-380	-0-	448	1	7332	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	463	1	7406	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
*05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3560	-0-	-80	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	832	-0-	-439	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
*05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3550	-0-	-976	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4613	-0-	4613	4613	4613	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3835	-0-	3835	8448	3835	3			N	-0-					-0-
03	12680	X	4232	-0-	-8448	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3479	-0-	3479	3479	3479	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3271	-0-	3271	6750	3271	3			N	-0-					-0-
03	11490	X	4740	-0-	-6750	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
*05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	483	1	4130	3	N	-0-					-0-
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	496	1	4192	3	N	-0-					-0-
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	439	1	4567	3	N	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	495	1	4090	3	N	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	485	1	3921	3	N	-0-					-0-
*05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	509	1	3946	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	282	1	2409	3	N	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	280	1	2369	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3200	-0-	400	400	280	1	2920	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2721	-0-	-379	21	294	1	2427	3	N	-0-					-0-
04	2820	N	2799	-0-	-21	-0-	308	1	2491	3	N	-0-					-0-
*05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	335	1	2597	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4672	-0-	-102	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4196	-0-	-116	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4442	-0-	-148	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4574	-0-	-138	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	10079	-0-	-151	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
01	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8813	-0-	-371	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	9860	-0-	-215	-0-	9860	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	9510	-0-	-240	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9641	-0-	-434	-0-	9641	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

12	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6617	-0-	-131	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6867	-0-	-303	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6858	-0-	-551	-0-	6858	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2786	-0-	-97	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2463	-0-	-225	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2358	-0-	-494	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2044	-0-	-656	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2066	-0-	-662	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	576	1	4927	3	N	-0-					-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	562	1	4756	3	N	-0-					-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	487	1	5078	3	N	-0-					-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	541	1	4467	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	489	1	3949	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4084	-0-	-504	-0-	467	1	3617	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

12	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	3			N	-0-					-0-
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	3			N	-0-					-0-
02	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14090	3			N	-0-					-0-
03	14942	X	14424	-0-	-518	-0-	14424	3			N	-0-					-0-
04	14460	X	13806	-0-	-654	-0-	13806	3			N	-0-					-0-
*05	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	1786	-0-	-1004	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2473	-0-	-775	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2778	-0-	-694	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2996	-0-	-274	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3014	-0-	-365	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5857	-0-	-157	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5116	-0-	-288	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5729	-0-	-254	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5530	-0-	-140	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	5544	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	147	1	1253	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	150	1	1271	3	N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138	1	1436	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	158	1	1308	3	N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	158	1	1273	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	177	1	1376	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	8486	-0-	-411	-0-	8486	3			N	-0-					-0-
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7523	-0-	-513	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	8342	-0-	-400	-0-	8342	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	8020	-0-	-320	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8173	-0-	-321	-0-	8173	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2993	-0-	-1099	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3199	-0-	-800	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	10596	-0-	-688	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
01	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	9669	-0-	-299	-0-	9669	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	10650	-0-	-169	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	10209	-0-	-351	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	10438	-0-	-474	-0-	10438	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5592	-0-	-794	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6054	-0-	-332	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5467	-0-	-273	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5793	-0-	-376	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5783	-0-	-67	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	5929	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	5332	X	5046	-0-	-286	-0-	438	1	4608	2	N	-0-					-0-
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	461	1	5649	2	N	-0-					-0-
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	446	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	437	1	4899	2	N	-0-					-0-
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	478	1	5734	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5515	-0-	-592	-0-	411	1	5104	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

12	682	X	246	-0-	-436	-0-	25	1	221	2	N	-0-					-0-
01	403	N	176	-0-	-227	-0-	20	1	156	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	22	1	181	2	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

12	1116	X	1032	-0-	-84	-0-	103	1	929	2	N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	100	1	899	2	N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	129	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	128	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	126	1	931	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	7682	-0-	-1928	-0-	667	1	7015	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9277	-0-	-333	-0-	700	1	8577	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7465	-0-	-67	-0-	646	1	6819	2	N	-0-					-0-
03	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	832	1	9333	2	N	-0-					-0-
04	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	846	1	10153	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8886	-0-	-383	-0-	662	1	8224	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1608	-0-	-128	-0-	161	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	186	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	130	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	160	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	148	1	1152	2	N	-0-					-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	174	1	1290	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1760	-0-	-7	-0-	176	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	226	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	165	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	216	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	206	1	1612	2	N	-0-					-0-
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	234	1	1738	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	282	1	2537	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	316	1	2466	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2487	-0-	-341	-0-	248	1	2239	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	1997	-0-	-1134	-0-	215	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	389	1	3039	2	N	-0-					-0-
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	396	1	2933	2	N	-0-					-0-

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
12	899	X	869	-0-	-30	-0-	87	1	782	2	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	773	2	N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	108	1	974	2	N	-0-					-0-
03	868	N	786	-0-	-82	-0-	85	1	701	2	N	-0-					-0-
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	85	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	962	-0-	-247	-0-	114	1	848	2	N	-0-					-0-

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
12	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	131	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	161	1	1255	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	116	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	161	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	155	1	1212	2	N	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	N	-0-					-0-

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
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	581	1	2705	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	575	1	2527	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2803	-0-	-781	-0-	469	1	2334	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3244	-0-	-724	-0-	585	1	2659	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2323	-0-	-1517	-0-	504	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	518	1	2251	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4480	-0-	-294	-0-	448	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	557	1	4347	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3199	-0-	-833	-0-	319	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	659	1	5459	2	N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	608	1	4749	2	N	-0-					-0-
*05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	586	1	4348	2	N	-0-					-0-

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
12	1581	X	1387	-0-	-194	-0-	139	1	1248	2	N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	178	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1061	-0-	-283	-0-	106	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	166	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	183	1	1428	2	N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	171	1	1270	2	N	-0-					-0-

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
12	1643	X	1351	-0-	-292	-0-	135	1	1216	2	N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	171	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	120	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	188	1	1467	2	N	-0-					-0-
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	187	1	1388	2	N	-0-					-0-

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
12	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	191	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	273	1	2133	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1121	-0-	-895	-0-	112	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	252	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	305	1	2382	2	N	-0-					-0-
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	296	1	2199	2	N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	823	-0-	-138	-0-	82	1	741	2	N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	97	1	760	2	N	-0-					-0-
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	85	1	763	2	N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	108	1	894	2	N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	99	1	776	2	N	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	114	1	844	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	18	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	19	1	2551	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2256	-0-	-12	-0-	18	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	20	1	2727	2	N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	19	1	2527	2	N	-0-					-0-
*05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	22	1	2791	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	733	-0-	-259	-0-	73	1	660	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	95	1	742	2	N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	163	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	110	1	911	2	N	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	82	1	638	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	516	-0-	-1313	-0-	61	1	455	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	140	1	1258	2	N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	181	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	127	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	161	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	158	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	162	1	1204	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	27	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	29	1	3837	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	27	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	30	1	4066	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	27	1	3637	2	N	-0-					-0-
*05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	33	1	4124	2	N	-0-					-0-

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
12	434	X	278	-0-	-156	-0-	24	1	254	2	N	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-

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
12	465	X	14	-0-	-451	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	459	2	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-					-0-

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
12	248	X	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

12	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	240	1	2528	2	N	-0-					-0-
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	254	1	3119	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2470	-0-	-330	-0-	214	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	210	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	256	1	3078	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	233	1	2899	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

12	651	X	650	-0-	-1	-0-	65	1	585	2	N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	83	1	650	2	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	79	1	619	2	N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	89	1	657	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

12	9393	X	8673	-0-	-720	-0-	867	1	7806	2	N	-0-					-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	1081	1	8442	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	835	1	7546	2	N	-0-					-0-
03	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	1089	1	9030	2	N	-0-					-0-
04	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	1065	1	8318	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9451	-0-	-66	-0-	1123	1	8328	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

12	6913	X	6130	-0-	-783	-0-	897	1	5233	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	2467	-0-	-1873	-0-	544	1	1923	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2417	-0-	-1503	-0-	450	1	1967	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3173	-0-	-1167	-0-	594	1	2579	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2447	-0-	-1753	-0-	553	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2428	-0-	-1912	-0-	587	1	1841	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

12	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	18	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2415	-0-	-34	-0-	18	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1859	-0-	-353	-0-	15	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2342	-0-	-107	-0-	17	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	9	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	18	1	2311	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

12	806	X	684	-0-	-122	-0-	68	1	616	2	N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	91	1	708	2	N	-0-					-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	67	1	603	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	702	2	N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	88	1	688	2	N	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	97	1	723	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	2	N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	195	1	1521	2	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	168	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	196	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1265	-0-	-385	-0-	144	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	155	1	1151	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	286	1	2580	2	N	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	372	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2400	-0-	-652	-0-	239	1	2161	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	357	1	2956	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3102	-0-	-168	-0-	352	1	2750	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	347	1	2575	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	96	1	865	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	127	1	993	2	N	-0-					-0-
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	91	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	123	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	114	1	890	2	N	-0-					-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	131	1	972	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

12	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	10	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	8	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	11	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	14	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	11	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	9	1	1132	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

12	496	N	417	-0-	-79	-0-	3	1	414	2	N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	4	1	477	2	N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	2	N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	4	1	507	2	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	4	1	491	2	N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

12	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	28	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	30	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3334	-0-	-82	-0-	27	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	28	1	3804	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	27	1	3626	2	N	-0-					-0-
*05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	33	1	4093	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	23	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	25	1	3345	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	25	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	26	1	3516	2	N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	30	1	4042	2	N	-0-					-0-
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	28	1	3554	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	11	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	12	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	11	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	10	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	10	1	1353	2	N	-0-					-0-
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	13	1	1564	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	969	1	6514	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	5150	-0-	-2879	-0-	833	1	4317	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	3941	-0-	-3619	-0-	534	1	3407	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	4605	-0-	-3765	-0-	687	1	3918	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	4277	-0-	-3823	-0-	726	1	3551	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	4967	-0-	-2504	-0-	818	1	4149	2	N	-0-					-0-

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
12	2542	X	2484	-0-	-58	-0-	248	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	326	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	255	1	2304	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3151	-0-	51	51	339	1	2812	2	N	-0-					-0-
04	2791	N	2740	-0-	-51	-0-	311	1	2429	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3207	-0-	107	107	381	1	2826	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	691	-0-	-2471	-0-	5	1	686	2	N	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	28	1	3671	2	N	-0-					-0-
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	21	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	23	1	3170	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2940	-0-	-630	-0-	22	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3062	-0-	-627	-0-	24	1	3038	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1451	-0-	-967	-0-	145	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	817	2	N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	148	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	125	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	147	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	138	1	1024	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	441	-0-	-365	-0-	38	1	403	2	N	-0-					-0-
01	651	N	499	-0-	-152	-0-	38	1	461	2	N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	41	1	428	2	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	34	1	383	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	N	-0-					-0-
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	941	-0-	-82	-0-	94	1	847	2	N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	118	1	924	2	N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	108	1	892	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	876	-0-	-144	-0-	99	1	777	2	N	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	133	1	990	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	154	1	1391	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	169	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	159	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	195	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	2	N	-0-					-0-
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	226	1	1677	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1183	1	8068	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	3583	-0-	-2214	-0-	629	1	2954	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4077	-0-	-1159	-0-	610	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4622	-0-	-1175	-0-	764	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	3896	-0-	-1714	-0-	703	1	3193	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3957	-0-	-1840	-0-	734	1	3223	2	N	-0-					-0-

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
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	174	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	130	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	167	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	168	1	1313	2	N	-0-					-0-
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	178	1	1318	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	104	1	939	2	N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	89	1	696	2	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	65	1	586	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	690	-0-	-364	-0-	74	1	616	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	100	1	782	2	N	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	94	1	695	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	939	-0-	-115	-0-	7	1	932	2	N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	990	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	8	1	923	2	N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	7	1	923	2	N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	936	-0-	-87	-0-	7	1	929	2	N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10623	3	4	9	Y	4					23
01	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9650	3	2	9	Y	2					25
02	9380	X	5611	-0-	-3769	-0-	5610	3	1	9	Y	1					26
03	10633	X	9804	-0-	-829	-0-	9800	3	4	9	Y	4					30
04	10290	X	8285	-0-	-2005	-0-	8282	3	3	9	Y	3					33
05	10633	X	4828	-0-	-5805	-0-	4828	3			Y	-0-					33

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4319	3	2	9	Y	2					21
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4063	3	2	9	Y	2					23
02	4088	X	2532	-0-	-1556	-0-	2532	3			Y	-0-					23
03	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	4497	3	2	9	Y	2					25
04	4230	X	3898	-0-	-332	-0-	3894	3	4	9	Y	4					29
05	4309	X	2429	-0-	-1880	-0-	2425	3	4	9	Y	4					33

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					20
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	3	1	9	Y	1					21
02	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	3			Y	-0-					21
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	3	7	9	Y	6					27
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3					30
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	2					32

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17453	X	11943	-0-	-5510	-0-	11943	3			Y	-0-					22
01	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11130	3	2	9	Y	2					24
02	12152	X	6679	-0-	-5473	-0-	6677	3	2	9	Y	2					26
03	13454	X	11543	-0-	-1911	-0-	11541	3	2	9	Y	2					28
04	11730	X	9742	-0-	-1988	-0-	9741	3	1	9	Y	1					29
05	11935	X	6701	-0-	-5234	-0-	6699	3	2	9	Y	2					31

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 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
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					17
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					17
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					17
03	5146	X	521	-0-	-4625	-0-	521	3			N	-0-					17
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7560	3	2	9	N	2					19
*05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4718	3	2	9	N	2					21

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	21015	3	2	9	N	2					19
01	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	19661	3	2	9	N	2					21
02	19516	X	11488	-0-	-8028	-0-	11487	3	1	9	N	1					22
03	21607	X	19116	-0-	-2491	-0-	19112	3	4	9	N	4					26
04	20910	X	14581	-0-	-6329	-0-	14580	3	1	9	N	1					27
05	21018	X	8326	-0-	-12692	-0-	8324	3	2	9	N	2					29

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
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	560	1	6	2	N	5	4	1			20
							6	9									
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	1	4	9	N	4					24
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	1	4	9	N	4	4	1			24
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6	8	1			22
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	1	6	9	N	5					27
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	1	2	9	N	2	5	1			24

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	420	1	20	9	Y	18	16	1			33
01	DLQ G-10		419	-0-	419	419	405	1	14	9	Y	13					46
02	DLQ G-10		422	-0-	422	841	405	1	17	9	Y	15	16	1			45
03	DLQ G-10		473	-0-	473	1314	450	1	23	9	Y	21	31	1			35
04	DLQ G-10		469	-0-	469	1783	450	1	19	9	Y	17					52
*05	2168	N	385	-0-	-1783	-0-	375	1	10	9	Y	9	17	1			44

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	1	3	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	1	9	9	Y	8					22
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	270	1	10	9	Y	9	10	1			21
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	1	14	9	Y	13	20	1			14
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300	1	15	9	Y	14					28
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	1	8	9	Y	7	14	1			21

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 10283 - 10398

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					195
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10278 - 10388

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	43						N	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	43						N	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	43						N	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	43						N	-0-					60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43						N	NO RPT					60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43						N	NO RPT					60

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10296 - 10344

12	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3896	-0-	-1374	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4186	-0-	-1084	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	3355	-0-	-2189	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5129	-0-	-1009	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4278	-0-	-582	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	31	1	111	2	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	31	1	112	2	N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	19	1	110	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	2	N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	180	-0-	-223	-0-	39	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	139	-0-	-253	-0-	30	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	21	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	23	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	508	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2140	-0-	-557	-0-	466	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2089	-0-	-795	-0-	456	1	1633	2	N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	608	1	3535	2	N	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	538	1	2601	2	N	-0-					-0-
*05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	224	1	2474	2	N	-0-					-0-

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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	68	-0-	-149	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 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
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	167	1	682	2	N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	174	1	624	2	N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	163	1	585	2	N	-0-					-0-
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	118	1	687	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	140	1	674	2	N	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	64	1	707	2	N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4237	-0-	-816	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3469	-0-	-619	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3699	-0-	-548	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3430	-0-	-680	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3910	-0-	-120	-0-	3910	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1971	-0-	-664	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2071	-0-	2071	2071	2071	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2265	-0-	2265	4336	2265	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2746	-0-	2746	7082	2746	3			N	-0-					-0-
04	9958	X	2876	-0-	-7082	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2604	X	1806	-0-	-798	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4158	-0-	4158	4158	4158	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3421	-0-	3421	7579	3421	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4021	-0-	4021	11600	4021	3			N	-0-					-0-
04	16229	X	4629	-0-	-11600	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8559	-0-	-369	-0-	8559	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8341	-0-	8341	8341	8341	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7529	-0-	7529	15870	7529	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9478	-0-	9478	25348	9478	3			N	-0-					-0-
04	33957	X	8609	-0-	-25348	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	962	-0-	-278	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	866	-0-	-170	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3624	-0-	3624	3624	3624	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2777	-0-	2777	6401	2777	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3410	-0-	3410	9811	3410	3			N	-0-					-0-
04	13356	X	3545	-0-	-9811	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4680	-0-	4680	4680	4680	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5972	-0-	5972	10652	5972	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3777	-0-	3777	14429	3777	3			N	-0-					-0-
04	17225	X	2796	-0-	-14429	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30287	X	28024	-0-	-2263	-0-	28024	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30659	-0-	30659	30659	30659	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27268	-0-	27268	57927	27268	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30648	-0-	30648	88575	30648	3			N	-0-					-0-
04	118190	X	29615	-0-	-88575	-0-	29615	3			N	-0-					-0-
05	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT					-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
12	20677	X	18926	-0-	-1751	-0-	18926	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20318	-0-	20318	20318	20318	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19038	-0-	19038	39356	19038	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		19121	-0-	19121	58477	19121	3			N	-0-					-0-
04	78066	X	19589	-0-	-58477	-0-	19589	3			N	-0-					-0-
05	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT					-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
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1395	N	659	-0-	-736	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	193	-0-	-892	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

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
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3831	-0-	3831	3831	3831	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3662	-0-	3662	7493	3662	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4002	-0-	4002	11495	4002	3			N	-0-					-0-
04	14922	X	3427	-0-	-11495	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-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
12	8618	X	6901	-0-	-1717	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7202	-0-	7202	7202	7202	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6485	-0-	6485	13687	6485	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7076	-0-	7076	20763	7076	3			N	-0-					-0-
04	27424	X	6661	-0-	-20763	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-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
12	8401	X	7368	-0-	-1033	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7238	-0-	7238	7238	7238	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6835	-0-	6835	14073	6835	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7556	-0-	7556	21629	7556	3			N	-0-					-0-
04	29025	X	7396	-0-	-21629	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4537	-0-	-609	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	4667	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4595	-0-	4595	9262	4595	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4098	-0-	4098	13360	4098	3			N	-0-					-0-
04	17621	X	4261	-0-	-13360	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6361	-0-	6361	6361	6361	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4857	-0-	4857	11218	4857	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4829	-0-	4829	16047	4829	3			N	-0-					-0-
04	20921	X	4874	-0-	-16047	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917	X	20517	-0-	-1400	-0-	20517	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21170	-0-	21170	21170	21170	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19060	-0-	19060	40230	19060	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20771	-0-	20771	61001	20771	3			N	-0-					-0-
04	81081	X	20080	-0-	-61001	-0-	20080	3			N	-0-					-0-
05	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	226	-0-	-921	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	1853	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2710	-0-	2710	4563	2710	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3377	-0-	3377	7940	3377	3			N	-0-					-0-
04	10466	X	2526	-0-	-7940	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	5621	-0-	-1912	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8598	-0-	8598	8598	8598	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4919	-0-	4919	13517	4919	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7139	-0-	7139	20656	7139	3			N	-0-					-0-
04	26138	X	5482	-0-	-20656	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7440	X	5380	-0-	-2060	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7464	-0-	7464	7464	7464	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6929	-0-	6929	14393	6929	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8343	-0-	8343	22736	8343	3			N	-0-					-0-
04	31000	X	8264	-0-	-22736	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	744	1	4776	3	N	-0-					-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	744	1	4568	3	N	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	672	1	4684	3	N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	713	1	4767	3	N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	720	1	4787	3	N	-0-					-0-
*05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	744	1	4918	3	N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2147	-0-	-149	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	961	X	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	980	X	941	-0-	-39	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	960	X	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	3961	-0-	-1898	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5288	-0-	-571	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4572	-0-	-720	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4804	-0-	-326	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	3736	-0-	-1162	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3453	-0-	-971	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3526	-0-	-1372	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	190	1	522	3	N	-0-					-0-
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	127	1	425	3	N	-0-					-0-
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	92	1	472	3	N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	197	1	530	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	194	1	425	3	N	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	200	1	490	3	N	-0-					-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5441	-0-	5441	5441	5441	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4843	-0-	4843	10284	4843	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4820	-0-	4820	15104	4820	3			N	-0-					-0-
04	19995	X	4891	-0-	-15104	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-

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
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	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	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

12	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

12	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1		N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	1		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	1		N	-0-			-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	1		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

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

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

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

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

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

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

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

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

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

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

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

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

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

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WIPFF (PEARSALL) 98218 944 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
WIPFF, KARL WELL #: 3 RRCID -> 059930 COMPL. DATE 03/13/1968 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	1777	1	8722	2	N	-0-					-0-
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	2090	1	8663	2	N	-0-					-0-
*02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	1048	1	5436	2	N	-0-					-0-
*03	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	2743	1	10787	2	N	-0-					-0-
04	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	2845	1	9500	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	3203	1	10303	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

12	1488	X	1238	-0-	-250	-0-	310	1	928	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	646	-0-	-966	-0-	227	1	419	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	1136	-0-	-320	-0-	228	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1470	-0-	-142	-0-	248	1	1207	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*05	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	1873	1	16045	2	N	176	2	8			174
							194	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
*02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	116	1	599	2	N	-0-					-0-
*03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	133	1	523	2	N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	67	1	223	2	N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION //CONT.// 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	413	-0-	413	413	83	1	330	2	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	413					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	5784	-0-	5784	6197	1268	1	4516	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	4858	-0-	4858	11055	344	1	4514	2	N	-0-					-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1736	#	12	-0-	-1724	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
01	1550	#	3	-0-	-1547	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

12	899	#	616	-0-	-283	-0-	154	1	462	2	N	-0-					-0-
01	868	#	463	-0-	-405	-0-	163	1	300	2	N	-0-					-0-
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) //CONT.// 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1548	-0-	-2141	-0-	388	1	1160	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	1925	-0-	-1764	-0-	676	1	1249	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	938	-0-	-1498	-0-	188	1	750	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	191	1	778	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	1860	X	991	-0-	-869	-0-	217	1	774	2	N	-0-					-0-
*05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1807	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219728 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12490 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	4212	1	20672	2	N	-0-					-0-
01	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	4128	1	17110	2	N	-0-					-0-
*02	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	1752	1	9084	2	N	-0-					-0-
*03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	1991	1	7831	2	N	-0-					-0-
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	2092	1	6985	2	N	-0-					-0-
*05	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	1903	1	6120	2	N	-0-					-0-

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
12	6448	X	3729	-0-	-2719	-0-	631	1	3098	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	1668	-0-	-4780	-0-	324	1	1344	2	N	-0-					-0-
*02	5824	X	3653	-0-	-2171	-0-	591	1	3062	2	N	-0-					-0-
*03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1755	1	6900	2	N	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	1263	1	4217	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	1499	1	4823	2	N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-