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

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 196 RRCID -> 264661 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - PLUGGED 03/20/14

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2014 - P&A 03/22/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
DAWSEY OPERATING COMPANY //CONT.// 208041
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 160173 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1186 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 114 RRCID -> 259974 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2014 - P&A 03/21/14

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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

03	1348	N	692	-0-	-656	-0-	153 11	1 9	528	2	Y	10	10	1			22
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	221 14	1 9	766	2	Y	13	18	1			17
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	205 19	1 9	627	2	Y	17	13	1			21
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	156 19	1 9	428	2	Y	17	22	1			16
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	254 20	1 9	796	2	Y	18	11	1			23
08	837	N	264	-0-	-573	-0-	66 2	1 9	196	2	Y	2	3	1			22

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	17	13	1			159
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	22	23	1			158
							24	9									
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	30	31	1			157
							33	9									

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

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									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	74	1	372	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	66	1	247	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	50	1	213	2	Y	1					11
							1	9									

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

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									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	205	1	958	2	Y	19	20	1			116
							21	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	198	1	1055	2	Y	16	24	1			108
							18	9									
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	192	1	1694	2	Y	19					127
							21	9									

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

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									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	366	1	1296	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	224	1	813	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	1395	N	885	-0-	-510	-0-	131	1	751	2	Y	3					7
							3	9									

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. 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
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									
06	538	N	538	-0-		-0-	-0-		136	1	371	2	Y	28	37	1			11
									31	9									
07	589	N	446	-0-		-143	-0-		106	1	319	2	Y	19	12	1			18
									21	9									
08	496	N	178	-0-		-318	-0-		44	1	128	2	Y	5	5	1			18
									6	9									

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

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
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									
06	966	N	966	-0-		-0-	-0-		169	1	782	2	Y	14	15	1			25
									15	9									
07	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-		176	1	945	2	Y	14	21	1			18
									15	9									
*08	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-		149	1	1259	2	Y	13					31
									14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	329917	X	7694	-0-		-322223	-0-		7622	3	15	4	N	52	16	0			265
									57	9									
06	87510	X	16791	-0-		-70719	-0-		16279	3	164	4	N	316	48	0	347	1	186
									348	9									
07	90427	X	10241	-0-		-80186	-0-		10038	3	86	4	N	106	29	0			263
									117	9									
08	57967	X	NO RPT	-0-		-57967	-0-						N	NO RPT					263

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. 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
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									
06	SHUT IN		19891	-0-		19891	418879		18497	3	710	4	N	622	55	0	704	1	120
									684	9									
07	SHUT IN		17114	-0-		17114	435993		16289	3	297	4	N	480	47	0	375	1	178
									528	9									
08	0	W	NO RPT	-0-		-0-	435993						N	NO RPT					178

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 11573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		6747	-0-	6747	6747	6521	3	205	4	N	19	19	0			-0-
							21	9									
06	SHUT IN		54180	-0-	54180	60927	50381	3	1675	4	N	1931	209	0	1432	1	290
							2124	9									
07	SHUT IN		55723	-0-	55723	116650	52386	3	1493	4	N	1676	217	0	1437	1	312
							1844	9									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	116650					N	NO RPT					312

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11659 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		55760	-0-	55760	55760	54832	3	577	4	N	319	158	0			161
							351	9									
06	SHUT IN		45747	-0-	45747	101507	45257	3	97	4	N	357	188	0	166	1	164
							393	9									
07	SHUT IN		42289	-0-	42289	143796	42087	3	85	4	N	106	54	0			216
							117	9									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	143796					N	NO RPT					216

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

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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					11
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					11
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					11

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

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
06	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1870	2	37	9	Y	34					160
07	2573	N	1755	-0-	-818	-0-	1719	2	36	9	Y	33					193
*08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2609	2	31	9	Y	28					221

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

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									
06	9750	X	8762	-0-	-988	-0-	670	1	8078	3	N	13	178	1			104
							14	9									
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	657	1	6529	3	N	122					226
							134	9									
08	8525	X	7254	-0-	-1271	-0-	660	1	6549	3	N	41	180	1			87
							45	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SV ENERGY COMPANY, LLC //CONT.// 831396
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
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									
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	649	1	6289	3	N	76	187	1			134
							84	9									
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	650	1	5238	3	N	87					221
							96	9									
08	6882	X	5594	-0-	-1288	-0-	650	1	4903	3	N	37	186	1			72
							41	9									

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
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							
06	960	X	132	-0-	-828	-0-	6	1	97	3	Y	3	5	1			1
							26	4	3	9							
07	3100	N	4883	-0-	1783	1783	210	1	3797	3	Y	47	35	1			13
							824	4	52	9							
*08	3100	N	2123	-0-	-977	806	100	1	1804	3	Y	22	27	1			8
							195	4	24	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	53	1	924	3	Y	14	13	1			4
							251	4	15	9							
07	1023	X	861	-0-	-162	-0-	37	1	667	3	Y	11	12	1			3
							145	4	12	9							
08	1271	X	1073	-0-	-198	-0-	50	1	909	3	Y	14	12	1			5
							99	4	15	9							

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 05/01/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

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							
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	7	6	1			2
							114	4	8	9							
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	380	3	Y	6	6	1			2
							83	4	7	9							
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	405	3	Y	5	5	1			2
							44	4	6	9							

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

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							
06	3030	X	709	-0-	-2321	-0-	30	1	528	3	Y	6	6	1			2
							144	4	7	9							
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	150	1	2712	3	Y	10	9	1			3
							589	4	11	9							
*08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	170	1	3077	3	Y	10	9	1			4
							333	4	11	9							

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

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							
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	Y	8	7	1			2
							152	4	9	9							
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	8	8	1			2
							140	4	9	9							
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	665	3	Y	6	6	1			2
							72	4	7	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	420	N	130	-0-	-290	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

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

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-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	3	2	1			1
							8	4	3	9							

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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							
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	82	1	1434	3	Y	8	7	1			2
							389	4	9	9							
07	1271	X	633	-0-	-638	-0-	28	1	494	3	Y	4	5	1			1
							107	4	4	9							
08	713	X	564	-0-	-149	-0-	27	1	482	3	Y	3	3	1			1
							52	4	3	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-	1	1			-0-
*07	344	N	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	1680	X	1312	-0-	-368	-0-	46	1	1246	3	N	18	23	1			23
							20	9									
07	1891	X	1518	-0-	-373	-0-	56	1	1427	3	N	32	26	1			29
							35	9									
08	1891	X	1481	-0-	-410	-0-	57	1	1396	3	N	25					54
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	10	1	281	3	Y	1					9
							1	9									
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	211	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	9	1	209	3	Y	3					9
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	3	2	1			1
							70	4	3	9							
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	2	2	1			1
							58	4	2	9							
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	2	2	1			1
							29	4	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	960	N	652	-0-	-308	-0-	23	1	629	3	Y	-0-					3
07	992	N	582	-0-	-410	-0-	22	1	558	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	21	1	508	3	Y	1					3
							1	9									

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	3	Y	-0-					-0-
							292	4									
07	1178	X	977	-0-	-201	-0-	42	1	768	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
08	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	55	1	993	3	Y	-0-					-0-
							107	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3390	X	1472	-0-	-1918	-0-	63	1	1091	3	Y	20	21	1			5
							296	4	22	9							
07	3503	X	1869	-0-	-1634	-0-	80	1	1447	3	Y	25	23	1			7
							314	4	28	9							
08	2852	X	1141	-0-	-1711	-0-	53	1	968	3	Y	14	16	1			5
							105	4	15	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	847	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	755	3	Y	2					5
							2	9									
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	21	1	623	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	870	N	532	-0-	-338	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					3
07	806	N	422	-0-	-384	-0-	16	1	404	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	651	N	427	-0-	-224	-0-	17	1	409	3	Y	1					3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	3	Y	30	27	1			8
							491	4	33	9							
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	107	1	1937	3	Y	29	29	1			8
							421	4	32	9							
*08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	3	Y	30	27	1			11
							203	4	33	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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									
06	630	N	348	-0-	-282	-0-	12	1	334	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	961	X	458	-0-	-503	-0-	15	1	392	3	Y	46	7	1			42
							51	9									
08	651	X	256	-0-	-395	-0-	9	1	217	3	Y	27					69
							30	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	10	1	263	3	Y	2					12
							2	9									
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	11	1	285	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
08	713	N	627	-0-	-86	-0-	24	1	595	3	Y	7					15
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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									
06	720	N	451	-0-	-269	-0-	16	1	434	3	Y	1					6
							1	9									
07	589	N	399	-0-	-190	-0-	15	1	380	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	16	1	379	3	Y	2					6
							2	9									

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
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-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	660	N	276	-0-	-384	-0-	10	1	265	3	Y	1					4
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	9	1	220	3	Y	2					5
							2	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	18	1	490	3	Y	4					33
							4	9									
07	682	N	365	-0-	-317	-0-	13	1	331	3	Y	19	30	1			22
							21	9									
08	620	N	364	-0-	-256	-0-	14	1	338	3	Y	11					33
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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									
06	690	X	532	-0-	-158	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					2
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	19	1	476	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	899	N	544	-0-	-355	-0-	21	1	522	3	Y	1					3
							1	9									

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

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
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	1					2
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-	1	1			1
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	13	1	306	3	Y	2					3
							2	9									

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

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-
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	521	-0-	-285	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	516	-0-	-166	-0-	20	1	496	3	Y	-0-					-0-

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

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-
06	210	X	11	-0-	-199	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

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

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-
06	1020	X	653	-0-	-367	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	383	-0-	-516	-0-	18	1	365	3	Y	-0-					-0-
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	72	1	1952	3	Y	5					22
							6	9									
07	3658	X	282	-0-	-3376	-0-	10	1	272	3	Y	-0-	19	1			3
08	3658	X	681	-0-	-2977	-0-	28	1	646	3	Y	6					9
							7	9									

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

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-
06	660	N	331	-0-	-329	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	189	-0-	-245	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	128	-0-	-275	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

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-
06	810	X	524	-0-	-286	-0-	19	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	383	-0-	-454	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	301	-0-	-257	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					2
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	21	1	527	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					2

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

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							
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	15	17	1			4
							207	4	17	9							
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	3	Y	35	29	1			10
							343	4	39	9							
08	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	79	1	1426	3	Y	27	27	1			10
							154	4	30	9							

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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							
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	3	2	1			1
							55	4	3	9							
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	2	2	1			1
							47	4	2	9							
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							19	4	2	9							

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

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-
06	540	N	357	-0-	-183	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	247	-0-	-218	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	Y	1					6
							1	9									
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	16	1	412	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	527	N	184	-0-	-343	-0-	7	1	174	3	Y	3					7
							3	9									

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
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
06	720	X	271	-0-	-449	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					1
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	3	Y	1					2
							1	9									

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
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							
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	762	3	Y	11	9	1			3
							207	4	12	9							
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	42	1	749	3	Y	14	13	1			4
							162	4	15	9							
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	30	1	540	3	Y	8	9	1			3
							58	4	9	9							

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
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							
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	9	9	1			2
							178	4	10	9							
07	744	X	721	-0-	-23	-0-	31	1	560	3	Y	7	7	1			2
							122	4	8	9							
08	1178	X	897	-0-	-281	-0-	42	1	763	3	Y	8	7	1			3
							83	4	9	9							

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
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							
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	3	Y	26	24	1			7
							351	4	29	9							
07	2511	X	1280	-0-	-1231	-0-	55	1	987	3	Y	22	23	1			6
							214	4	24	9							
*08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	3	Y	22	20	1			8
							139	4	24	9							

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
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									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	3	2	1			1
							92	4	3	9							
07	558	X	390	-0-	-168	-0-	17	1	305	3	Y	2	2	1			1
							66	4	2	9							
08	558	X	285	-0-	-273	-0-	14	1	244	3	Y	1	1	1			1
							26	4	1	9							

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
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							
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	40	1	700	3	Y	9	8	1			2
							190	4	10	9							
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	8	8	1			2
							132	4	9	9							
08	775	X	682	-0-	-93	-0-	32	1	581	3	Y	5	5	1			2
							63	4	6	9							

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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

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
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							
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	1	1	1			1
							40	4	1	9							
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1					2
							25	4	1	9							
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					2
							12	4									

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

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
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							
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1612	3	Y	22	22	1			6
							438	4	24	9							
07	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	94	1	1690	3	Y	28	26	1			8
							366	4	31	9							
08	2387	X	2075	-0-	-312	-0-	97	1	1764	3	Y	21	21	1			8
							191	4	23	9							

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

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
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							
06	1590	X	1584	-0-	-6	-0-	67	1	1174	3	Y	22	23	1			6
							319	4	24	9							
07	2604	X	1538	-0-	-1066	-0-	66	1	1189	3	Y	23	23	1			6
							258	4	25	9							
08	2604	X	2140	-0-	-464	-0-	100	1	1809	3	Y	32	26	1			12
							196	4	35	9							

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

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
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							
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	3	Y	14	14	1			4
							385	4	15	9							
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	130	1	2349	3	Y	24	21	1			7
							510	4	26	9							
08	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	114	1	2067	3	Y	18	18	1			7
							224	4	20	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-

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

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									
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	15	1	395	3	Y	1					7
							1	9									
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	15	1	383	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	14	1	332	3	Y	2					6
							2	9									

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

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-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-

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

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							
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	120	1	2094	3	Y	64	55	1			17
							568	4	70	9							
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	103	1	1858	3	Y	55	57	1			15
							403	4	61	9							
*08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	3	Y	54	49	1			20
							233	4	59	9							

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

MO	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
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							
06	630	N	227	-0-	-403	-0-		10	1	169	3	Y	3	2	1			1
								45	4	3	9							
07	651	X	219	-0-	-432	-0-		9	1	171	3	Y	2	2	1			1
								37	4	2	9							
08	651	X	377	-0-	-274	-0-		18	1	321	3	Y	3	3	1			1
								35	4	3	9							

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

MO	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
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							
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-		81	1	1410	3	Y	14	12	1			4
								382	4	15	9							
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-		71	1	1278	3	Y	13	13	1			4
								277	4	14	9							
08	1457	X	1418	-0-	-39	-0-		67	1	1209	3	Y	10	10	1			4
								131	4	11	9							

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

MO	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
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							
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-		36	1	634	3	Y	3	3	1			1
								172	4	3	9							
07	806	X	658	-0-	-148	-0-		29	1	515	3	Y	3	3	1			1
								111	4	3	9							
08	806	X	735	-0-	-71	-0-		35	1	629	3	Y	3	3	1			1
								68	4	3	9							

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

MO	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
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-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-		10	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-		12	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-		9	1	227	3	Y	-0-					-0-

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

MO	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
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-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-		10	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-		16	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-		14	1	330	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	438	-0-	-244	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-

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

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							
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	755	3	Y	12	11	1			3
							205	4	13	9							
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	Y	14	13	1			4
							149	4	15	9							
08	992	X	752	-0-	-240	-0-	35	1	637	3	Y	10	10	1			4
							69	4	11	9							

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

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							
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1174	3	Y	18	19	1			5
							319	4	20	9							
07	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	58	1	1042	3	Y	17	17	1			5
							226	4	19	9							
08	1798	X	1127	-0-	-671	-0-	53	1	957	3	Y	13	13	1			5
							103	4	14	9							

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

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									
06	1230	X	853	-0-	-377	-0-	30	1	813	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1178	X	905	-0-	-273	-0-	34	1	862	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1178	X	862	-0-	-316	-0-	34	1	818	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	412	3	Y	5	5	1			1
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1 6 9	495	3	Y	5	5	1			1
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	16	1 6 9	473	3	Y	5	5	1			1
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	768	3	Y	4	5	1			-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	17	1 8 9	445	3	Y	7	6	1			1
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	677	3	Y	6	7	1			-0-

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
03	1147	X	299	-0-	-848	-0-	13	1 4 9	282	3	Y	4	8	1			1
04	1110	X	433	-0-	-677	-0-	14	1 4 9	415	3	Y	4	4	1			1
05	1147	X	559	-0-	-588	-0-	18	1 9 9	532	3	Y	8	8	1			1
06	1020	X	352	-0-	-668	-0-	12	1 4 9	336	3	Y	4	5	1			-0-
07	1023	X	474	-0-	-549	-0-	18	1 8 9	448	3	Y	7	6	1			1
08	558	X	312	-0-	-246	-0-	12	1 6 9	294	3	Y	5	6	1			-0-

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
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	67	1 7 9	1497	3	Y	6	6	1			1
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	1133	3	Y	6	6	1			1
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	37	1 8 9	1077	3	Y	7	7	1			1
06	1530	N	1083	-0-	-447	-0-	38	1 7 9	1038	3	Y	6	7	1			-0-
07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	41	1 9 9	1050	3	Y	8	7	1			1
08	1116	N	978	-0-	-138	-0-	38	1 7 9	933	3	Y	6	7	1			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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
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								
06	1710	X	544	-0-	-1166	-0-	19	1	511	3	Y	13	15	1		1
							14	9								
07	1550	X	346	-0-	-1204	-0-	13	1	322	3	Y	10	10	1		1
							11	9								
08	1550	X	447	-0-	-1103	-0-	17	1	418	3	Y	11	12	1		-0-
							12	9								

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
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								
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	3	1	81	3	Y	-0-				-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	115	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	110	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								

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
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-
06	780	X	147	-0-	-633	-0-	5	1	142	3	Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-				-0-

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
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								
06	3150	X	249	-0-	-2901	-0-	7	1	188	3	Y	49	60	1		3
							54	9								
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
08	3162	X	923	-0-	-2239	-0-	34	1	824	3	Y	59	57	1		2
							65	9								

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
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								
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	822	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
08	1302	X	1014	-0-	-288	-0-	40	1	967	3	Y	6	6	1		-0-
							7	9								

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
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									
06	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	37	1	1007	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1457	X	1073	-0-	-384	-0-	42	1	1031	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	17	1	428	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

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

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									
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1209	X	878	-0-	-331	-0-	33	1	842	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1209	X	802	-0-	-407	-0-	32	1	770	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	25	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	27	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	443	-0-	-239	-0-	17	1	422	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

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							
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	3	Y	20	20	1			5
							301	4	22	9							
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	3	Y	30	27	1			8
							271	4	33	9							
08	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	59	1	1067	3	Y	20	21	1			7
							115	4	22	9							

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

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-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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
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									
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	87	1	2708	3	Y	41	48	1			35
							45	9									
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	85	1	2403	3	Y	39	59	1			15
							43	9									
*08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	77	1	2262	3	Y	52					67
							57	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1350	X	603	-0-	-747	-0-	21	1	570	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1209	N	623	-0-	-586	-0-	22	1	588	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	1085	N	585	-0-	-500	-0-	23	1	540	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	60	1	880	3	Y	9	8	1			14
							10	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	829	3	Y	4	7	1			11
							4	9									
05	1147	N	907	-0-	-240	-0-	33	1	870	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	41	1	1294	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	58	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	791	-0-	-170	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	104	1	3260	3	Y	28	36	1			24
							31	9									
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	153	1	4323	3	Y	26	40	1			10
							29	9									
08	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	80	1	2342	3	Y	29					39
							32	9									

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
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									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	71	1	2221	3	Y	8	25	1			7
							9	9									
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2391	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	3	Y	10					13
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	15	1	395	3	Y	84	89	1			5
							92	9									
07	930	N	707	-0-	-223	-0-	23	1	579	3	Y	95	91	1			9
							105	9									
08	899	N	612	-0-	-287	-0-	23	1	555	3	Y	31	39	1			1
							34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2430	X	1557	-0-	-873	-0-	56	1	1501	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	67	1	1792	3	Y	-0-					-0-
08	1891	X	878	-0-	-1013	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	27	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	30	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	670	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	3	Y	-0-					-0-

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. 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
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									
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	15	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	15	1	398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	14	1	338	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

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
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									
06	1470	X	709	-0-	-761	-0-	25	1	681	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	1457	X	842	-0-	-615	-0-	31	1	805	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	39	1	954	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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. 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
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							
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	3	Y	33	33	1			9
							586	4	36	9							
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	1959	3	Y	35	34	1			10
							425	4	39	9							
08	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	132	1	2392	3	Y	37	33	1			14
							259	4	41	9							

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

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
03	2232	X	2191	-0-	-41	-0-	93	1	2076	3	Y	20	24	1			3
							22	9									
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
05	2046	X	1512	-0-	-534	-0-	49	1	1432	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
06	2130	X	1648	-0-	-482	-0-	58	1	1561	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
07	2201	X	1394	-0-	-807	-0-	51	1	1310	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
08	2201	X	1281	-0-	-920	-0-	49	1	1203	3	Y	26	28	1			1
							29	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	99	1	1725	3	Y	26	25	1			7
							468	4	29	9							
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	88	1	1598	3	Y	26	26	1			7
							347	4	29	9							
08	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	110	1	1980	3	Y	27	24	1			10
							214	4	30	9							

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

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
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	673	3	Y	1					1
							1	9									

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

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									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	16	12	1			14
							18	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	991	3	Y	47	43	1			18
							52	9									
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	996	3	Y	64					82
							70	9									

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

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-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	75	1	1998	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1375	3	Y	135	69	1			173
							149	9									
04	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	3	Y	21	79	1	1	8	114
							23	9									
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1658	3	Y	8	73	1			49
							9	9									
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	83	1	2584	3	Y	19	52	1			16
							21	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	90	1	2532	3	Y	10	22	1			4
							11	9									
*08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	Y	20	1	8			23
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	5	1	1			5
							6	9									

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

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									
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	11	1	337	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	10	1	284	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	4	2	1			5
							4	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	56	1	1517	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4216	X	664	-0-	-3552	-0-	25	1	635	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	4216	X	558	-0-	-3658	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	1350	X	1342	-0-	-8	-0-	47	1	1259	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	3	Y	44	42	1			4
							48	9									
08	1457	X	559	-0-	-898	-0-	22	1	523	3	Y	13	16	1			1
							14	9									

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

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-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	26	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-

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

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									
06	690	N	512	-0-	-178	-0-	18	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	17	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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									
06	480	X	464	-0-	-16	-0-	16	1	444	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	496	X	419	-0-	-77	-0-	15	1	401	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	465	X	386	-0-	-79	-0-	16	1	363	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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

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-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
06	450	N	230	-0-	-220	-0-	7 1	1 9	222	3	Y	1	2	1			1
07	372	N	212	-0-	-160	-0-	7 2	1 9	203	3	Y	2	2	1			1
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	8 1	1 9	236	3	Y	1	1	1			1

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

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-
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	25	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	1200	X	633	-0-	-567	-0-	23 1	1 9	609	3	Y	1	1	1			-0-
07	1240	X	580	-0-	-660	-0-	21 1	1 9	558	3	Y	1	1	1			-0-
08	1240	X	321	-0-	-919	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-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
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									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	27	1	650	3	Y	-0-					-0-

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

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-
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	-0-					-0-
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1156	-0-	-177	-0-	47	1	1109	3	Y	-0-					-0-

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

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									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	14	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1085	X	764	-0-	-321	-0-	28	1	734	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	X	673	-0-	-412	-0-	27	1	644	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	24	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	968	-0-	-24	-0-	36	1	922	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	775	X	754	-0-	-21	-0-	29	1	713	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	17	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	58	59	1			2
							64	9									

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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	3	1	69	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

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

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-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	8	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	13	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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									
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	9	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	12	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	38	1	1025	3	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	2040	X	1829	-0-	-211	-0-	62	1	1668	3	Y	90	98	1			6
							99	9									
07	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	64	1	1645	3	Y	89	87	1			8
							98	9									
08	2015	X	1178	-0-	-837	-0-	45	1	1087	3	Y	42	48	1			2
							46	9									

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
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-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	182	-0-	-376	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	146	1	2081	3	Y	36	34	1			29
							40	9									
04	1830	X	671	-0-	-1159	-0-	22	1	626	3	Y	21	32	1			18
							23	9									
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	83	1	2205	3	Y	53	25	1			46
							58	9									
06	2190	X	1754	-0-	-436	-0-	53	1	1661	3	Y	36	51	1			31
							40	9									
07	2263	X	1277	-0-	-986	-0-	42	1	1200	3	Y	32	42	1			21
							35	9									
08	2356	X	1167	-0-	-1189	-0-	38	1	1106	3	Y	21	14	1			28
							23	9									

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
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-
06	90	X	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	65	-0-	-3779	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	1271	X	22	-0-	-1249	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

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

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									
06	3390	X	1442	-0-	-1948	-0-	44	1	1384	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
07	3534	X	1236	-0-	-2298	-0-	42	1	1179	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
08	1860	X	253	-0-	-1607	-0-	8	1	242	3	Y	3	6	1			6
							3	9									

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

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									
06	1110	X	795	-0-	-315	-0-	27	1	722	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
07	1147	X	1095	-0-	-52	-0-	37	1	982	3	Y	69	66	1			6
							76	9									
08	1054	X	549	-0-	-505	-0-	21	1	484	3	Y	40	44	1			2
							44	9									

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

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-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	34	1	916	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	931	-0-	-61	-0-	34	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	547	-0-	-445	-0-	22	1	525	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2160	X	1971	-0-	-189	-0-	70	1	1901	3	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	79	1	2107	3	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1760	-0-	-627	-0-	72	1	1688	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
06	1800	N	1296	-0-	-504	-0-	39	1	1216	3	Y	37	36	1			31
							41	9									
07	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	56	1	1572	3	Y	34	43	1			22
							37	9									
08	1860	X	828	-0-	-1032	-0-	26	1	780	3	Y	20	15	1			27
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					4
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	9	1	247	3	Y	2					6
							2	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	450	3	Y	3					6
							3	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	Y	2					8
							2	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	Y	5					13
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	9	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-

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

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									
06	840	X	437	-0-	-403	-0-	13	1	412	3	Y	11					24
							12	9									
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	12	1	338	3	Y	3					27
							3	9									
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	16	1	464	3	Y	7					34
							8	9									

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

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									
06	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	59	1	1606	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	892	-0-	-1588	-0-	32	1	860	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1468	-0-	-1012	-0-	60	1	1407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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									
06	1290	X	890	-0-	-400	-0-	32	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	31	1	836	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	480	X	338	-0-	-142	-0-	12	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	117	-0-	-224	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	46	1	1256	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1550	X	1257	-0-	-293	-0-	45	1	1204	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	1395	X	1313	-0-	-82	-0-	53	1	1252	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	720	3	Y	28	21	1			24
							31	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	545	3	Y	24	33	1			15
							26	9									
08	775	N	401	-0-	-374	-0-	13	1	371	3	Y	15	10	1			20
							17	9									

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
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									
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	3	1	103	3	Y	3					5
							3	9									
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	5	1	140	3	Y	1					6
							1	9									
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	3	1	88	3	Y	1					7
							1	9									

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

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
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									
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	199	-0-	-266	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	1080	X	748	-0-	-332	-0-	27	1	720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1116	X	613	-0-	-503	-0-	22	1	590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	X	589	-0-	-341	-0-	24	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	3	Y	13	8	1			11
							14	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	Y	7	13	1			5
							8	9									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	25	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	11	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	12	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	11	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	11	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1226	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	38	1	1094	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1249	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	40	1	1085	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	38	1	1019	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	43	1	1013	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1023	X	727	-0-	-296	-0-	41	1	686	3	Y	-0-					1
04	990	X	469	-0-	-521	-0-	17	1	451	3	Y	1					2
							1	9									
05	1023	X	522	-0-	-501	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					2
06	690	X	353	-0-	-337	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					2
07	713	X	479	-0-	-234	-0-	23	1	455	3	Y	1					3
							1	9									
08	713	X	643	-0-	-70	-0-	35	1	608	3	Y	-0-	2	1			1

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

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-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	341	-0-	-93	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	220	-0-	-555	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-

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

03	310	N	261	-0-	-49	-0-	21	1	227	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	88	62	1			32
							97	9									
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	1	1	18	3	Y	12	39	1			5
							13	9									
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	5	1	153	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	372	N	98	-0-	-274	-0-	2	1	49	3	Y	43	40	1			17
							47	9									
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	14	20	1			11
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	540	X	179	-0-	-361	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	455	-0-	-103	-0-	16	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	266	-0-	-292	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	X	181	-0-	-329	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	X	58	-0-	-242	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	12	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	6	1	165	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	6					13
							7	9									

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

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-
06	750	X	385	-0-	-365	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	375	-0-	-400	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					-0-

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

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									
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	5	1	156	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1	116	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	77	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
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									
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	21	1	523	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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

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									
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	4	1	121	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	7	1	1			7
							8	9									

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

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									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-

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
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	134 124	1 9	1469	3	Y	113	102	1			59
04	2520	X	1373	-0-	-1147	-0-	43 123	1 9	1207	3	Y	112	130	1			41
05	2604	X	1480	-0-	-1124	-0-	47 179	1 9	1254	3	Y	163	145	1			59
06	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-	40 92	1 9	1236	3	Y	84	99	1			44
07	1736	X	1471	-0-	-265	-0-	46 130	1 9	1295	3	Y	118	116	1			46
08	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	46 91	1 9	1346	3	Y	83	67	1			62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	387	-0-	-233	-0-	28 2	1 9	357	3	Y	2	2	1			-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	572	3	Y	5	4	1			1
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	354	3	Y	2	3	1			-0-
06	360	X	258	-0-	-102	-0-	9 2	1 9	247	3	Y	2	2	1			-0-
07	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	609	3	Y	3	3	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	360	-0-	-322	-0-	29 14	1 9	317	3	Y	13	13	1			7
04	540	X	380	-0-	-160	-0-	13 14	1 9	353	3	Y	13	15	1			5
05	558	X	187	-0-	-371	-0-	7 4	1 9	176	3	Y	4	7	1			2
06	450	X	395	-0-	-55	-0-	12 4	1 9	379	3	Y	4	4	1			2
07	434	X	94	-0-	-340	-0-	3 3	1 9	88	3	Y	3	4	1			1
08	403	X	85	-0-	-318	-0-	3 3	1 9	79	3	Y	3	2	1			2

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. 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
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	6	1	161	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	201	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

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

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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	733	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	521	-0-	-254	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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
03	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	75	1	1288	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1350	X	1278	-0-	-72	-0-	43	1	1233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1395	X	1219	-0-	-176	-0-	44	1	1173	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1320	X	1170	-0-	-150	-0-	42	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	41	1	1101	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	45	1	1048	3	Y	-0-					-0-

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

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
03	527	X	258	-0-	-269	-0-	19	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	151	-0-	-89	-0-	5	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					1
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					1
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					1

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
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-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2					2
							2	9									

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
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	18	17	1			16
							20	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	10	17	1			9
							11	9									
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	10	1	301	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	9	1	255	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	8	5	1			10
							9	9									

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
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									
06	270	X	258	-0-	-12	-0-	8	1	250	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	496	X	282	-0-	-214	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	295	-0-	-201	-0-	10	1	284	3	Y	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	X	151	-0-	-89	-0-	5	1	146	3	Y	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-			-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-			-0-

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

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-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	48	1	1224	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	52	1	1256	3	Y	-0-			-0-

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

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							
06	1230	X	850	-0-	-380	-0-	30	1	820	3	Y	-0-			-0-
07	1147	N	890	-0-	-257	-0-	32	1	858	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	725	-0-	-360	-0-	30	1	695	3	Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

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							
06	1140	X	688	-0-	-452	-0-	29	1	658	3	Y	1			5
							1	9							
07	899	X	663	-0-	-236	-0-	31	1	631	3	Y	1			6
							1	9							
*08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	3	Y	-0-	5	1	1

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
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									
06	1020	X	767	-0-	-253	-0-	27	1	737	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	32	1	857	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	992	N	612	-0-	-380	-0-	25	1	585	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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									
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	3	Y	43	54	1			35
							47	9									
04	1230	X	445	-0-	-785	-0-	15	1	419	3	Y	10	37	1			8
							11	9									
05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	39	1	1037	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
06	1230	X	1021	-0-	-209	-0-	31	1	981	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
07	1240	X	839	-0-	-401	-0-	28	1	800	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	1240	X	360	-0-	-880	-0-	12	1	341	3	Y	6	4	1			8
							7	9									

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
03	992	N	797	-0-	-195	-0-	68	1	685	3	Y	40	37	1			21
							44	9									
04	750	N	375	-0-	-375	-0-	11	1	319	3	Y	41	47	1			15
							45	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	43	42	1			16
							47	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	32	1	1002	3	Y	25					41
							28	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	34	1	953	3	Y	23	34	1			30
							25	9									
08	1271	N	801	-0-	-470	-0-	25	1	746	3	Y	27	22	1			35
							30	9									

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 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
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									
06	930	X	857	-0-	-73	-0-	26	1	816	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	27	1	761	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	21	1	608	3	Y	22	10	1			27
							24	9									

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

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	76	1	1082	3	Y	62	47	1			50
							68	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	894	3	Y	39	55	1			34
							43	9									
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	34	1	904	3	Y	67	42	1			59
							74	9									
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	32	1	1003	3	Y	69	69	1			59
							76	9									
07	1240	X	1014	-0-	-226	-0-	34	1	952	3	Y	25	68	1			16
							28	9									
08	1240	X	828	-0-	-412	-0-	26	1	768	3	Y	31	11	1			36
							34	9									

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

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-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	8	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	51	1	1368	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	50	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	60	1	1404	3	Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
06	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	44	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	802	-0-	-500	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					-0-

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

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-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

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

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									
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	10	1	323	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	10	1	282	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	48	7	1			51
							53	9									

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
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									
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-	14	1			-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	18	1	522	3	Y	39	14	1			25
							43	9									
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	4	1	118	3	Y	6	16	1			15
							7	9									

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	990	X	850	-0-	-140	-0-	36	1	813	3	Y	1					5
							1	9									
07	1147	X	758	-0-	-389	-0-	36	1	721	3	Y	1					6
							1	9									
08	1147	X	790	-0-	-357	-0-	43	1	747	3	Y	-0-	5	1			1

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
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-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	3	1	98	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	82	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
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									
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	6	1	182	3	Y	7	11	1			6
							8	9									
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	9	1	259	3	Y	14	11	1			9
							15	9									
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	391	3	Y	10	6	1			13
							11	9									

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
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									
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	3	Y	-0-					-0-
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	874	-0-	-583	-0-	36	1	838	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	930	X	783	-0-	-147	-0-	28	1	753	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	930	X	814	-0-	-116	-0-	29	1	783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	930	X	752	-0-	-178	-0-	31	1	718	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					1
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	133	-0-	-270	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	22	1	685	3	Y	45	42	1			38
							50	9									
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	24	1	682	3	Y	26	47	1			17
							29	9									
08	899	N	496	-0-	-403	-0-	16	1	480	3	Y	-0-	11	1			6

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

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									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	42	38	1			9
							46	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	38	36	1			11
							42	9									
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	44	32	1			23
							48	9									

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

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									
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	15	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	18	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	21	1	526	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	20	1	491	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2970	X	1769	-0-	-1201	-0-	63	1	1702	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	115	1	2932	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	93	1	2256	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	X	422	-0-	-268	-0-	15	1	403	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	713	X	503	-0-	-210	-0-	19	1	478	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	713	X	570	-0-	-143	-0-	22	1	537	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	N	526	-0-	-164	-0-	19	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	713	N	314	-0-	-399	-0-	13	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	9	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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									
06	510	N	314	-0-	-196	-0-	9	1	284	3	Y	19	25	1			10
							21	9									
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	9	1	249	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
08	496	N	187	-0-	-309	-0-	6	1	164	3	Y	15	9	1			11
							17	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	284	-0-	-212	-0-	11	1	271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	13	1	328	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1200	X	1143	-0-	-57	-0-	41	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	3	Y	-0-					-0-
08	1240	X	942	-0-	-298	-0-	37	1	905	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	22	1	600	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	20	1	507	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	651	N	469	-0-	-182	-0-	18	1	441	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	33	1	882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	N	650	-0-	-218	-0-	26	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	24	1	587	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
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-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	216	-0-	-683	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	600	N	281	-0-	-319	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-

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

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							
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	20	1	530	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	18	1	489	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
08	651	N	443	-0-	-208	-0-	18	1	422	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

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							
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	28	1	759	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	28	1	748	3	Y	-0-			-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	-0-			-0-

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

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							
06	1320	X	715	-0-	-605	-0-	26	1	689	3	Y	-0-			-0-
07	1364	X	941	-0-	-423	-0-	34	1	907	3	Y	-0-			-0-
*08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	147	1	3449	3	Y	-0-			-0-

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

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-
06	930	N	569	-0-	-361	-0-	20	1	549	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	557	-0-	-342	-0-	20	1	537	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	339	-0-	-467	-0-	14	1	325	3	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	3	Y	-0-					-0-
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	59	1	1392	3	Y	-0-					-0-

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

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-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-

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

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									
06	1230	X	1104	-0-	-126	-0-	33	1	1019	3	Y	47	56	1			40
							52	9									
07	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	39	1	1110	3	Y	40	54	1			26
							44	9									
*08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	3	Y	25	17	1			34
							28	9									

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

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									
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	59	1	1390	3	Y	-0-					-0-

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

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-
06	510	N	177	-0-	-333	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	166	-0-	-392	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	Y	111	103	1			16
							122	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	97	97	1			16
							107	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	74	81	1			9
							81	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	94	97	1			6
							103	9									
07	620	X	283	-0-	-337	-0-	8	1	205	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
08	620	X	499	-0-	-121	-0-	14	1	330	3	Y	141	142	1			5
							155	9									

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

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									
06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	92	1	2494	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
07	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	96	1	2468	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	3224	X	2523	-0-	-701	-0-	99	1	2400	3	Y	22	23	1			1
							24	9									

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

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									
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	12	1	329	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	13	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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									
06	960	X	731	-0-	-229	-0-	26	1	699	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	992	X	467	-0-	-525	-0-	17	1	447	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	930	X	743	-0-	-187	-0-	29	1	704	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	4	1	115	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	120	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	22	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	62	-0-	-418	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	14	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	9	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-

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
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	16	1	456	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	582	-0-	-69	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	897	-0-	-126	-0-	39	1	857	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	870	X	840	-0-	-30	-0-	30	1	808	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1116	X	763	-0-	-353	-0-	29	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1116	X	741	-0-	-375	-0-	29	1	710	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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									
06	1170	X	623	-0-	-547	-0-	26	1	590	3	Y	6					15
							7	9									
07	1209	X	902	-0-	-307	-0-	42	1	851	3	Y	8					23
							9	9									
08	1116	X	1028	-0-	-88	-0-	56	1	972	3	Y	-0-	18	1			5

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
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-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	101	1	2751	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	102	1	2605	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	107	1	2603	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	Y	-0-					-0-

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
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	87	1	1169	3	Y	3					26
							3	9									
04	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	36	1	1023	3	Y	7	1	8			32
							8	9									
05	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	37	1	992	3	Y	7	30	1			9
							8	9									
06	1230	N	886	-0-	-344	-0-	27	1	855	3	Y	4					13
							4	9									
07	1116	N	993	-0-	-123	-0-	34	1	958	3	Y	1					14
							1	9									
08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	30	1	889	3	Y	2					16
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	11	1	330	3	Y	1					3
							1	9									
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	14	1	405	3	Y	1					4
							1	9									
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	13	1	369	3	Y	1					5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	280	-0-	-309	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1230	N	746	-0-	-484	-0-	19	1	516	3	Y	192	237	1			12
							211	9									
07	1333	X	440	-0-	-893	-0-	8	1	198	3	Y	213	206	1			19
							234	9									
08	1333	X	610	-0-	-723	-0-	17	1	420	3	Y	157	170	1			6
							173	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	994	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1110	X	843	-0-	-267	-0-	28	1	814	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	X	951	-0-	-196	-0-	34	1	917	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	852	-0-	-258	-0-	30	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	855	-0-	-199	-0-	31	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	410	-0-	-644	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	4	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	5	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
06	330	X	240	-0-	-90	-0-	9	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	9	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N	512	-0-	-598	-0-	22	1	489	3	Y	1					6
							1	9									
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					6
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	3	Y	-0-	5	1			1

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	11	1	297	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	11	1	296	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	9	1	218	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

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
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	7	1	225	3	Y	3					4
							3	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	1					5
							1	9									
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	2					7
							2	9									

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

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									
06	960	X	703	-0-	-257	-0-	24	1	646	3	Y	30	34	1			2
							33	9									
07	992	X	702	-0-	-290	-0-	24	1	642	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
08	961	X	632	-0-	-329	-0-	24	1	568	3	Y	36	38	1			1
							40	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	600	X	288	-0-	-312	-0-	9	1	278	3	Y	1					4
							1	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	Y	1					5
							1	9									
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					5

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	10	1	322	3	Y	3					5
							3	9									
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	12	1	331	3	Y	1					6
							1	9									
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	3					9
							3	9									

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
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	Y	2					11
							2	9									
04	840	X	652	-0-	-188	-0-	23	1	619	3	Y	9	1	8			19
							10	9									
05	868	X	548	-0-	-320	-0-	21	1	521	3	Y	5					24
							6	9									
06	840	X	718	-0-	-122	-0-	30	1	680	3	Y	7					31
							8	9									
07	868	X	603	-0-	-265	-0-	28	1	565	3	Y	9					40
							10	9									
08	868	X	636	-0-	-232	-0-	35	1	599	3	Y	2	32	1	1	8	9
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					1

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

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									
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	7	1	230	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	465	X	371	-0-	-94	-0-	12	1	353	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	465	X	340	-0-	-125	-0-	11	1	326	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

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

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									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	14	1	426	3	Y	2					9
							2	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	Y	1					10
							1	9									
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	16	1	472	3	Y	2					12
							2	9									

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

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									
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	78	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					12
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	5	1	137	3	Y	1					13
							1	9									
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					13
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					13
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					13
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					13

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
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
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					18
07	465	X	398	-0-	-67	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					18
*08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	Y	-0-					18

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
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									
06	600	N	225	-0-	-375	-0-	8	1	215	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	12	1	299	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	7	9	1			1
							8	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	1					9
							1	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					9
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	720	X	512	-0-	-208	-0-	18	1	493	3	Y	1					25
							1	9									
07	744	X	518	-0-	-226	-0-	19	1	499	3	Y	-0-					25
08	744	X	603	-0-	-141	-0-	25	1	577	3	Y	1					26
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	780	X	414	-0-	-366	-0-	15	1	397	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	N	315	-0-	-367	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	690	X	614	-0-	-76	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					11
07	713	X	477	-0-	-236	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					11
08	713	X	702	-0-	-11	-0-	29	1	673	3	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

03	651	N	602	-0-	-49	-0-	33 1	1 9	568	3	Y	1	1	1			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	564	3	Y	1	1	1			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	23	1	549	3	Y	-0-					-0-

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

03	589	N	112	-0-	-477	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					1
04	510	N	206	-0-	-304	-0-	7 1	1 9	198	3	Y	1					2
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	483	3	Y	3	2	1			3
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	308	3	Y	2					5
07	496	X	342	-0-	-154	-0-	12 1	1 9	329	3	Y	1					6
08	496	X	397	-0-	-99	-0-	13 2	1 9	382	3	Y	2					8

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	55 7	1 9	1217	3	Y	6	6	1			1
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	1116	3	Y	5	5	1			1
05	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	39 9	1 9	1125	3	Y	8	8	1			1
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	44 10	1 9	1203	3	Y	9	9	1			1
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	52 12	1 9	1333	3	Y	11	11	1			1
*08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	50 12	1 9	1226	3	Y	11	12	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

MO	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
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-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					-0-

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

MO	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
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									
06	4470	X	3389	-0-	-1081	-0-	120	1	3257	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	133	1	3409	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	3999	X	3278	-0-	-721	-0-	129	1	3130	3	Y	17	17	1			1
							19	9									

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

MO	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
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									
06	930	N	408	-0-	-522	-0-	14	1	392	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	713	N	451	-0-	-262	-0-	17	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	19	1	474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

MO	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
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-
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

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

MO	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	124	3	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1 1 9	97	3	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1 1 9	104	3	Y	1	1	1			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	138	3	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-

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
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	28	1 1 9	355	3	Y	1	1	1			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	386	3	Y	1	1	1			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	404	3	Y	1	1	1			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	377	3	Y	1	1	1			-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	445	3	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1 2 9	400	3	Y	2	2	1			-0-

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
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1 9 9	669	3	Y	8	15	1			9
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	763	3	Y	4					13
05	620	N	545	-0-	-75	-0-	18	1 2 9	525	3	Y	2	8	1			7
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	21	1 2 9	561	3	Y	2					9
07	806	N	261	-0-	-545	-0-	10	1 3 9	248	3	Y	3	8	1			4
08	558	N	240	-0-	-318	-0-	9	1 2 9	229	3	Y	2					6

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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	355	3	Y	1	1	1			-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	339	3	Y	1	1	1			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	379	3	Y	1	1	1			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	376	3	Y	2	2	1			-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	12	1 3 9	302	3	Y	3	3	1			-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	13	1 4 9	329	3	Y	4	4	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	4	1	111	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	1					3
							1	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
06	480	N	55	-0-	-425	-0-	2	1	51	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	5	1	130	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	496	X	116	-0-	-380	-0-	4	1	105	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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

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
06	660	X	327	-0-	-333	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					3
07	403	X	332	-0-	-71	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					3
08	434	X	336	-0-	-98	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					3

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

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
06	810	X	603	-0-	-207	-0-	22	1	581	3	Y	-0-					10
07	620	X	545	-0-	-75	-0-	20	1	525	3	Y	-0-					10
08	558	X	405	-0-	-153	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	310	-0-	-186	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-					16
07	837	X	575	-0-	-262	-0-	21	1	554	3	Y	-0-					16
08	837	X	615	-0-	-222	-0-	25	1	590	3	Y	-0-					16

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
03	1302	X	1187	-0-	-115	-0-	67	1	1120	3	Y	-0-					3
04	1260	X	828	-0-	-432	-0-	29	1	795	3	Y	4	1	8			6
							4	9									
05	1302	X	449	-0-	-853	-0-	18	1	430	3	Y	1					7
							1	9									
06	1140	X	909	-0-	-231	-0-	38	1	869	3	Y	2					9
							2	9									
07	1178	X	651	-0-	-527	-0-	31	1	619	3	Y	1					10
							1	9									
08	1178	X	638	-0-	-540	-0-	35	1	603	3	Y	-0-	8	1			2

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
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
06	1200	X	860	-0-	-340	-0-	31	1	829	3	Y	-0-					27
07	1085	X	952	-0-	-133	-0-	34	1	918	3	Y	-0-					27
08	1085	X	577	-0-	-508	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1200	N	783	-0-	-417	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	758	-0-	-234	-0-	27	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	30	1	701	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	X	230	-0-	-100	-0-	8	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	10	1	248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
07	682	X	557	-0-	-125	-0-	32	1	521	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	682	X	248	-0-	-434	-0-	14	1	231	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	378	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	18	1	300	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	806	X	557	-0-	-249	-0-	32	1	521	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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

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-
06	1230	N	900	-0-	-330	-0-	32	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	865	-0-	-220	-0-	35	1	830	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	22	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	24	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	400	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	11	1	265	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	15	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	17	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	16	1	392	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	480	N	209	-0-	-271	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	423	-0-	-321	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	89	-0-	-531	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	555	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	32	1	747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	Y	-0-					-0-
							394	4									
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	3	Y	-0-					-0-
							311	4									
08	1984	X	1799	-0-	-185	-0-	86	1	1546	3	Y	-0-					-0-
							167	4									

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
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-
06	750	X	648	-0-	-102	-0-	23	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	900	X	360	-0-	-540	-0-	15	1	344	3	Y	1					3
							1	9									
07	992	X	642	-0-	-350	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					3
08	992	X	880	-0-	-112	-0-	48	1	831	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

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

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

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									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	11	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	9	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

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									
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	43	1	1172	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	43	1	1150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	50	1	1168	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

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									
06	420	X	274	-0-	-146	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	-0-					-0-
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	810	X	787	-0-	-23	-0-	41	1	727	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
08	806	X	604	-0-	-202	-0-	34	1	548	3	Y	20	15	1			9
							22	9									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	8	1	239	3	Y	1					3
							1	9									
07	310	N	55	-0-	-255	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	8	1	230	3	Y	1					4
							1	9									

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
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									
06	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	55	1	971	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1116	X	759	-0-	-357	-0-	43	1	710	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1116	X	325	-0-	-791	-0-	19	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	663	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	X	520	-0-	-131	-0-	21	1	498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

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							
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	Y	19	17	1			5
							176	4	21	9							
07	806	X	768	-0-	-38	-0-	33	1	590	3	Y	15	16	1			4
							128	4	17	9							
08	806	X	518	-0-	-288	-0-	24	1	435	3	Y	11	11	1			4
							47	4	12	9							

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

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-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	170	-0-	-78	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
*08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

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									
06	870	X	781	-0-	-89	-0-	28	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	X	604	-0-	-264	-0-	22	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	806	X	552	-0-	-254	-0-	23	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1098	-0-	-18	-0-	63	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	1126	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

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-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	31	-0-	-217	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	5	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	11	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	329	-0-	-301	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	212	-0-	-328	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	359	-0-	-199	-0-	13	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	147	-0-	-411	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	840	N	280	-0-	-560	-0-	10	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2263	X	465	-0-	-1798	-0-	17	1	445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1209	X	152	-0-	-1057	-0-	6	1	144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
07	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	35	1	932	3	Y	51	49	1			5
							56	9									
08	1457	N	472	-0-	-985	-0-	18	1	419	3	Y	32	36	1			1
							35	9									

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	910	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	780	X	620	-0-	-160	-0-	26	1	459	3	Y	123	96	1			49
							135	9									
07	682	X	659	-0-	-23	-0-	32	1	519	3	Y	98	123	1			24
							108	9									
08	682	X	605	-0-	-77	-0-	30	1	490	3	Y	77	67	1			34
							85	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	X	330	-0-	-197	-0-	19	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	X	409	-0-	-87	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	900	X	651	-0-	-249	-0-	35	1	614	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	682	X	590	-0-	-92	-0-	34	1	555	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	713	X	409	-0-	-304	-0-	24	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	26	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	744	-0-	-124	-0-	27	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	418	-0-	-450	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1440	X	925	-0-	-515	-0-	39	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	867	-0-	-621	-0-	41	1	826	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	656	-0-	-708	-0-	36	1	620	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	840	X	450	-0-	-390	-0-	16	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	664	-0-	-204	-0-	24	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	563	-0-	-305	-0-	23	1	540	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	810	X	808	-0-	-2	-0-	43	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	642	-0-	-133	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	634	-0-	-48	-0-	37	1	597	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	78	1	1385	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1457	X	1405	-0-	-52	-0-	80	1	1319	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1457	X	1131	-0-	-326	-0-	65	1	1062	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

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									
06	900	X	886	-0-	-14	-0-	31	1	830	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	33	1	857	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1085	N	668	-0-	-417	-0-	26	1	642	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

03	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	115	1	2549	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
04	2880	X	2804	-0-	-76	-0-	93	1	2687	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	148	1	4312	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	141	1	3831	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	118	1	3023	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
08	4495	X	2129	-0-	-2366	-0-	83	1	2009	3	Y	34	35	1			2
							37	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

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									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1629	3	Y	1					4
							1	9									
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	88	1	2245	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1	2622	3	Y	2					6
							2	9									

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
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									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	14	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	16	1	387	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	X	338	-0-	-532	-0-	12	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	26	19	1			7
							40	4	29	9							
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	46	1	1260	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	48	1	1233	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	43	1	1037	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

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

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
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									
06	960	X	417	-0-	-543	-0-	11	1	343	3	Y	57	112	1			49
							63	9									
07	992	X	379	-0-	-613	-0-	11	1	309	3	Y	54	68	1			35
							59	9									
08	744	X	192	-0-	-552	-0-	5	1	158	3	Y	26	23	1			38
							29	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

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
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									
06	960	X	475	-0-	-485	-0-	16	1	424	3	Y	32	46	1			42
							35	9									
07	992	X	291	-0-	-701	-0-	10	1	258	3	Y	21	43	1			20
							23	9									
08	992	X	170	-0-	-822	-0-	6	1	151	3	Y	12					32
							13	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

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
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									
06	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	89	1	2415	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
07	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	96	1	2463	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
08	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	86	1	2085	3	Y	32	34	1			1
							35	9									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

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
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									
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	21	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	775	X	457	-0-	-318	-0-	16	1	440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	473	-0-	-302	-0-	19	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
06	300	X	143	-0-	-157	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	216	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	255	-0-	-55	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

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									
06	480	X	373	-0-	-107	-0-	13	1	350	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	12	1	313	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	9	6	1			5
							10	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

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-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

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									
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	29	1	796	3	Y	1					10
							1	9									
07	1023	N	776	-0-	-247	-0-	29	1	740	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	930	N	694	-0-	-236	-0-	27	1	664	3	Y	3					10
							3	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

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-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	Y	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

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									
06	1290	X	1053	-0-	-237	-0-	56	1	991	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1178	X	1032	-0-	-146	-0-	59	1	967	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

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									
06	480	X	326	-0-	-154	-0-	11	1	305	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	26	17	1			13
							29	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

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-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

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-
06	360	X	318	-0-	-42	-0-	11	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	10	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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-
06	1110	X	682	-0-	-428	-0-	37	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	693	-0-	-454	-0-	40	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	858	-0-	-289	-0-	50	1	808	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	X	1579	-0-	-461	-0-	56	1	1522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2108	X	1635	-0-	-473	-0-	59	1	1574	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1767	X	1369	-0-	-398	-0-	56	1	1311	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	34	1	920	3	Y	5					15
							6	9									
07	1333	N	938	-0-	-395	-0-	35	1	884	3	Y	17	13	1			19
							19	9									
08	1116	N	500	-0-	-616	-0-	19	1	473	3	Y	7					26
							8	9									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	20	1	534	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	651	N	443	-0-	-208	-0-	17	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	29	1	703	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1770	X	1444	-0-	-326	-0-	61	1	1381	3	Y	2					8
							2	9									
07	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	67	1	1350	3	Y	2					10
							2	9									
08	1705	X	1013	-0-	-692	-0-	55	1	958	3	Y	-0-	8	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	3	Y	18	15	1			7
							20	9									
07	1271	X	900	-0-	-371	-0-	51	1	832	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1271	X	377	-0-	-894	-0-	21	1	347	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	117	1	2067	3	Y	28	25	1			11
							31	9									
07	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	118	1	1937	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
08	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	116	1	1891	3	Y	23	19	1			10
							25	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

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
03	3596	X	2299	-0-	-1297	-0-	98	1	2186	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	115	1	3306	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
05	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	103	1	2983	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
06	3300	X	2480	-0-	-820	-0-	87	1	2371	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
07	3565	X	2494	-0-	-1071	-0-	93	1	2375	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
08	3565	X	2661	-0-	-904	-0-	104	1	2526	3	Y	28	29	1			1
							31	9									

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
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									
06	1080	X	840	-0-	-240	-0-	30	1	800	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1240	X	602	-0-	-638	-0-	22	1	572	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1240	X	857	-0-	-383	-0-	33	1	809	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

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
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									
06	1050	X	780	-0-	-270	-0-	42	1	736	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1085	X	685	-0-	-400	-0-	39	1	645	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1023	X	886	-0-	-137	-0-	51	1	833	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
03	1705	X	1122	-0-	-583	-0-	110	1	955	3	Y	52	48	1			21
							57	9									
04	1470	X	1110	-0-	-360	-0-	78	1	956	3	Y	69	71	1			19
							76	9									
05	1705	X	1109	-0-	-596	-0-	62	1	1003	3	Y	40	43	1			16
							44	9									
06	1650	X	1251	-0-	-399	-0-	65	1	1149	3	Y	34	36	1			14
							37	9									
07	1705	X	1184	-0-	-521	-0-	66	1	1082	3	Y	33	39	1			8
							36	9									
*08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	3	Y	27	23	1			12
							30	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	366	-0-		-99	-0-	38	1 9	327	3	Y	1	1	1			-0-
04	450	X	448	-0-		-2	-0-	34	1 9	413	3	Y	1	1	1			-0-
05	465	X	316	-0-		-149	-0-	18	1 9	297	3	Y	1	1	1			-0-
06	390	X	306	-0-		-84	-0-	16	1 9	289	3	Y	1	1	1			-0-
07	465	X	318	-0-		-147	-0-	18	1 9	299	3	Y	1	1	1			-0-
08	465	X	344	-0-		-121	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2367	X	2367	-0-		-0-	-0-	130	1 9	2236	3	Y	1	1	1			-0-
04	2270	X	2270	-0-		-0-	-0-	76	1 9	2193	3	Y	1	1	1			-0-
05	2449	X	1826	-0-		-623	-0-	66	1 9	1759	3	Y	1	1	1			-0-
06	2370	X	1479	-0-		-891	-0-	53	1 9	1425	3	Y	1	1	1			-0-
07	2449	X	2341	-0-		-108	-0-	84	1 2 9	2255	3	Y	2	2	1			-0-
08	2356	X	928	-0-		-1428	-0-	38	1 9	889	3	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2161	-0-		-691	-0-	221	1 17 9	1923	3	Y	15	13	1			6
04	2400	X	2089	-0-		-311	-0-	156	1 18 9	1915	3	Y	16	18	1			4
05	2330	X	2330	-0-		-0-	-0-	134	1 20 9	2176	3	Y	18	15	1			7
06	2250	X	2149	-0-		-101	-0-	114	1 13 9	2022	3	Y	12	14	1			5
07	2325	X	1795	-0-		-530	-0-	102	1 12 9	1681	3	Y	11	13	1			3
08	2325	X	1189	-0-		-1136	-0-	69	1 6 9	1114	3	Y	5	6	1			2

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
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									
06	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	47	1	1270	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1366	-0-	-246	-0-	49	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1346	-0-	-266	-0-	55	1	1291	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	58	1	1562	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1767	X	1650	-0-	-117	-0-	62	1	1585	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	68	1	1652	3	Y	10	6	1	2	8	2
							11	9									

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
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									
06	3630	X	2882	-0-	-748	-0-	153	1	2708	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
07	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	170	1	2796	3	Y	16	20	1			4
							18	9									
08	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	165	1	2689	3	Y	20	15	1			9
							22	9									

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
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
06	720	X	604	-0-	-116	-0-	26	1	576	3	Y	2					6
							2	9									
07	744	X	681	-0-	-63	-0-	32	1	647	3	Y	2					8
							2	9									
*08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	3	Y	-0-	6	1			2

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
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							
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	8	8	1			2
							114	4	9	9							
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	Y	10	9	1			3
							93	4	11	9							
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	26	1	471	3	Y	8	8	1			3
							51	4	9	9							

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

03	2139	X	1584	-0-	-555	-0-	90	1	1494	3	Y	-0-					2
04	2070	X	1386	-0-	-684	-0-	49	1	1335	3	Y	2					4
							2	9									
05	2139	X	1297	-0-	-842	-0-	51	1	1246	3	Y	-0-					4
06	2010	X	726	-0-	-1284	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					4
07	2077	X	1414	-0-	-663	-0-	67	1	1346	3	Y	1					5
							1	9									
08	1581	X	1064	-0-	-517	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-	4	1			1

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

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									
06	780	X	268	-0-	-512	-0-	9	1	253	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	34	1	829	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

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									
06	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	74	1	1993	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2821	X	1428	-0-	-1393	-0-	51	1	1374	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	84	1	1964	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1082	-0-	-468	-0-	60	1	1022	3	Y	-0-					-0-
								1		9							
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									
06	1050	X	851	-0-	-199	-0-	30	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1085	X	885	-0-	-200	-0-	32	1	851	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	X	690	-0-	-395	-0-	28	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1980	X	1841	-0-	-139	-0-	98	1	1724	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
07	1829	X	1666	-0-	-163	-0-	95	1	1554	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1829	X	1665	-0-	-164	-0-	96	1	1555	3	Y	13	11	1			6
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	990	X	641	-0-	-349	-0-	20	1	619	3	Y	2					3
							2	9									
07	1023	X	455	-0-	-568	-0-	16	1	438	3	Y	1					4
							1	9									
*08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	18	1	530	3	Y	2					6
							2	9									

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
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									
06	6660	X	5244	-0-	-1416	-0-	279	1	4930	3	Y	32	38	1			13
							35	9									
07	5735	X	4880	-0-	-855	-0-	278	1	4572	3	Y	27	33	1			7
							30	9									
08	6510	X	5767	-0-	-743	-0-	332	1	5395	3	Y	36	26	1	1	8	16
							40	9									

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
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-
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2409	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	84	1	2152	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
*08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	97	1	2360	3	Y	58	56	1	1	8	3
							64	9									

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
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	228	1	2916	3	Y	155	170	1			23
							171	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	102	1	2944	3	Y	181	170	1	2	8	32
							199	9									
05	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	107	1	3118	3	Y	194	200	1			26
							213	9									
06	3390	X	2859	-0-	-531	-0-	95	1	2570	3	Y	176	189	1			13
							194	9									
07	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	96	1	2468	3	Y	216	209	1			20
							238	9									
08	3441	X	2595	-0-	-846	-0-	91	1	2227	3	Y	252	257	1	3	8	12
							277	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	1710	X	1076	-0-	-634	-0-	38	1	1038	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1439	-0-	-390	-0-	52	1	1387	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	797	-0-	-1032	-0-	33	1	764	3	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

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									
06	1950	X	1684	-0-	-266	-0-	88	1	1561	3	Y	32	34	1			13
							35	9									
07	2015	X	1367	-0-	-648	-0-	76	1	1252	3	Y	35	39	1			9
							39	9									
08	1891	X	1495	-0-	-396	-0-	84	1	1367	3	Y	40	30	1	1	8	18
							44	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

03	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	1282	1	11128	3	Y	31	26	1			13
							34	9									
04	10920	X	10839	-0-	-81	-0-	812	1	9991	3	Y	33	33	1	3	8	10
							36	9									
05	11284	X	8582	-0-	-2702	-0-	499	1	8083	3	Y	-0-	8	1			2
06	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	639	1	11288	3	Y	-0-					2
07	12989	X	12202	-0-	-787	-0-	700	1	11502	3	Y	-0-					2
08	12431	X	10467	-0-	-1964	-0-	606	1	9861	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

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							
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	3	Y	35	34	1			10
							375	4	39	9							
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	3	Y	53	48	1			15
							359	4	58	9							
08	1767	X	1535	-0-	-232	-0-	70	1	1272	3	Y	50	45	1	1	8	19
							138	4	55	9							

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

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									
06	2160	X	1723	-0-	-437	-0-	73	1	1648	3	Y	2					8
							2	9									
07	1798	X	1404	-0-	-394	-0-	67	1	1336	3	Y	1					9
							1	9									
08	1736	X	137	-0-	-1599	-0-	7	1	130	3	Y	-0-	7	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	Y	3					3
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

03	2728	X	2013	-0-	-715	-0-	53	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1804	-0-	-836	-0-	1803	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2356	X	2156	-0-	-200	-0-	85	1	2071	3	Y	-0-					-0-
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	2044	3	Y	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	3	Y	2	1	8			1
							2	9									

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

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-
06	1110	X	782	-0-	-328	-0-	33	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	745	-0-	-402	-0-	35	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	741	-0-	-406	-0-	40	1	701	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

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									
06	1080	N	749	-0-	-331	-0-	26	1	717	3	Y	5					39
							6	9									
07	1085	N	728	-0-	-357	-0-	27	1	680	3	Y	19	35	1			23
							21	9									
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1110	3	Y	16					39
							18	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	249	1	2160	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	175	1	2158	3	Y	25	26	1	1	8	7
							28	9									
05	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	146	1	2362	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
06	3000	X	2219	-0-	-781	-0-	118	1	2080	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
07	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	122	1	2006	3	Y	16	20	1			4
							18	9									
*08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	3	Y	21	15	1	1	8	9
							23	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	9717	-0-	-2404	-0-	9708	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	11520	X	8960	-0-	-2560	-0-	8949	3	11	9	Y	10	9	1	1	8	3
05	11470	X	8211	-0-	-3259	-0-	477	1	7724	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
06	10920	X	9507	-0-	-1413	-0-	509	1	8991	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	10230	X	9161	-0-	-1069	-0-	525	1	8630	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	9703	X	8263	-0-	-1440	-0-	478	1	7775	3	Y	9	5	1	1	8	4
							10	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

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
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	4	190	9	Y	173	147	1			133
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	52	4	284	9	Y	258	253	1			138
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	4	304	9	Y	276	215	1			199

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	39	4	109	9	Y	99	84	1			76
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	76	1			-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	4	107	9	Y	97	27	1			70

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

03	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	606	1	12532	3	Y	213	226	1			58
							234	9									
04	9060	X	6974	-0-	-2086	-0-	546	1	6185	3	Y	221	238	1	1	8	40
							243	9									
05	11501	X	9309	-0-	-2192	-0-	462	1	8449	3	Y	362	312	1			90
							398	9									
06	11130	X	8430	-0-	-2700	-0-	428	1	7692	3	Y	282	281	1			91
							310	9									
07	13361	X	10107	-0-	-3254	-0-	564	1	9264	3	Y	254	284	1			61
							279	9									
08	13361	X	8519	-0-	-4842	-0-	535	1	7743	3	Y	219	226	1	1	8	53
							241	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6808	3	17	9	Y	15	13	1			6
04	6030	X	6021	-0-	-9	-0-	6015	3	6	9	Y	5	9	1	1	8	1
05	7254	X	3404	-0-	-3850	-0-	198	1	3206	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7020	X	2817	-0-	-4203	-0-	151	1	2666	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	2296	-0-	-6632	-0-	132	1	2164	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	1923	-0-	-4897	-0-	111	1	1812	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

03	15965	X	12586	-0-	-3379	-0-	12500	3	86	9	Y	78	66	1			32
04	15450	X	10992	-0-	-4458	-0-	10903	3	89	9	Y	81	90	1	1	8	22
05	15283	X	11240	-0-	-4043	-0-	11133	3	107	9	Y	97	80	1			39
06	14790	X	11108	-0-	-3682	-0-	11039	3	69	9	Y	63	76	1			26
07	15283	X	11117	-0-	-4166	-0-	11030	3	87	9	Y	79	85	1			20
08	12586	X	10491	-0-	-2095	-0-	10372	3	119	9	Y	108	78	1	2	8	48

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	9641	X	8621	-0-	-1020	-0-	8618	3	3	9	Y	3					32
04	9330	X	7452	-0-	-1878	-0-	7415	3	37	9	Y	34	6	8			60
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9965	3	9	9	Y	8					68
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8873	3	19	9	Y	17					85
07	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	8323	3	15	9	Y	14					99
08	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	8410	3	22	9	Y	20	79	1	11	8	29

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

03	16027	X	11638	-0-	-4389	-0-	526	1	10875	3	Y	215	208	1			59
							237	9									
04	14340	X	11895	-0-	-2445	-0-	948	1	10725	3	Y	202	220	1	3	8	38
							222	9									
05	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	644	1	11779	3	Y	175	168	1			45
							193	9									
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	638	1	11448	3	Y	44	73	1			16
							48	9									
07	12276	X	11548	-0-	-728	-0-	656	1	10771	3	Y	110	99	1			27
							121	9									
08	12617	X	10012	-0-	-2605	-0-	635	1	9184	3	Y	175	156	1	3	8	43
							193	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

03	9889	X	8878	-0-	-1011	-0-	282	1	8428	3	Y	125	125	1			17
							30	4	138	9							
04	9570	X	6819	-0-	-2751	-0-	184	1	6439	3	Y	156	153	1	4	8	16
							24	4	172	9							
05	9889	X	7122	-0-	-2767	-0-	143	1	6753	3	Y	156	157	1			15
							54	4	172	9							
06	9570	X	6149	-0-	-3421	-0-	104	1	5877	3	Y	146	150	1			11
							7	4	161	9							
07	14570	X	6708	-0-	-7862	-0-	175	1	6371	3	Y	142	145	1			8
							6	4	156	9							
08	8866	X	5967	-0-	-2899	-0-	189	1	5629	3	Y	120	114	1	4	8	10
							17	4	132	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

03	13671	X	9057	-0-	-4614	-0-	9042	3	15	9	N	14					93
04	13230	X	8518	-0-	-4712	-0-	8490	3	28	9	N	25	4	8			114
05	13671	X	8232	-0-	-5439	-0-	8210	3	22	9	N	20					134
06	10950	X	7612	-0-	-3338	-0-	7600	3	12	9	N	11					145
07	9765	X	8009	-0-	-1756	-0-	7994	3	15	9	N	14					159
08	9052	X	7844	-0-	-1208	-0-	7821	3	23	9	N	21	5	8			175

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	150	1	2697	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
07	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	158	1	2589	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
08	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	157	1	2278	3	Y	32	28	1			8
							35	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 11155 - 14228

03	16678	X	13580	-0-	-3098	-0-	13561	3	19	9	Y	17	26	1			7
04	15690	X	10823	-0-	-4867	-0-	10822	3	1	9	Y	1	7	1	1	8	-0-
05	16213	X	10336	-0-	-5877	-0-	10236	3	100	9	Y	91	55	1			36
06	15690	X	10308	-0-	-5382	-0-	10291	3	17	9	Y	15	45	1			6
07	14818	X	9521	-0-	-5297	-0-	9511	3	10	9	Y	9	13	1			2
08	13578	X	8685	-0-	-4893	-0-	8682	3	3	9	Y	3	4	1			1

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 10714 - 15630

03	12772	X	8955	-0-	-3817	-0-	413	1	8541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	11010	X	9129	-0-	-1881	-0-	741	1	8385	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
05	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	504	1	9222	3	Y	32	24	1			9
							35	9									
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	508	1	9129	3	Y	-0-	8	1			1
07	9424	X	9027	-0-	-397	-0-	518	1	8509	3	Y	-0-					1
08	9765	X	7972	-0-	-1793	-0-	515	1	7445	3	Y	11	5	1	3	8	4
							12	9									

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10912 - 11110

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2014 - PLUGGED 05/27/14

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF. 11198 - 16883

03	33325	X	26199	-0-	-7126	-0-	26199	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	30480	X	24182	-0-	-6298	-0-	24174	3	8	9	Y	7	4	8			3
05	31093	X	25378	-0-	-5715	-0-	25375	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	29640	X	25907	-0-	-3733	-0-	25907	3			Y	-0-	1	1			3
07	26473	X	26473	-0-	-0-	-0-	26472	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	26195	X	23570	-0-	-2625	-0-	23567	3	3	9	Y	3	1	1	2	8	1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41726	X	18853	-0-	-22873	-0-	18800	3	53	9	Y	48	45	1			19
04	40380	X	16567	-0-	-23813	-0-	16505	3	62	9	Y	56	53	1	5	8	17
05	41726	X	16652	-0-	-25074	-0-	16584	3	68	9	Y	62	50	1			29
06	40380	X	17715	-0-	-22665	-0-	17690	3	25	9	Y	23	39	1			13
07	23374	X	17255	-0-	-6119	-0-	17234	3	21	9	Y	19	26	1			6
08	23374	X	15565	-0-	-7809	-0-	15513	3	52	9	Y	47	24	1	8	8	21

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

03	9982	X	7490	-0-	-2492	-0-	331	1	6834	3	Y	295	286	1			81
							325	9									
04	9180	X	7271	-0-	-1909	-0-	567	1	6420	3	Y	258	288	1	3	8	48
							284	9									
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	368	1	6737	3	Y	591	492	1			147
							650	9									
06	7260	X	7219	-0-	-41	-0-	349	1	6268	3	Y	547	517	1			177
							602	9									
07	7502	X	6915	-0-	-587	-0-	362	1	5944	3	Y	554	598	1			133
							609	9									
08	7750	X	5875	-0-	-1875	-0-	348	1	5034	3	Y	448	471	1	2	8	108
							493	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

03	23684	X	17624	-0-	-6060	-0-	17541	3	83	9	N	75	59	1			92
04	22920	X	18926	-0-	-3994	-0-	18860	3	66	9	N	60	63	1	8	8	81
05	21328	X	18290	-0-	-3038	-0-	18188	3	102	9	N	93	54	1			120
06	18720	X	16918	-0-	-1802	-0-	16821	3	97	9	N	88	41	1			167
07	19530	X	16980	-0-	-2550	-0-	16918	3	62	9	N	56	140	1			83
08	19530	X	16514	-0-	-3016	-0-	16437	3	77	9	N	70	34	1	10	8	109

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

03	29636	X	21844	-0-	-7792	-0-	21844	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	26280	X	-0-	-0-	-26280	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					Y	-0-					-0-
06	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	-0-					-0-
07	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
08	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

03	13702	X	9431	-0-	-4271	-0-	423	1	8749	3	Y	235	231	1			64
							259	9									
04	12450	X	9857	-0-	-2593	-0-	777	1	8790	3	Y	264	277	1	2	8	49
							290	9									
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	511	1	9341	3	Y	285	262	1			72
							314	9									
06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	506	1	9080	3	Y	264	250	1			86
							290	9									
07	10168	X	9750	-0-	-418	-0-	545	1	8954	3	Y	228	259	1			55
							251	9									
08	10168	X	8249	-0-	-1919	-0-	518	1	7501	3	Y	209	210	1	3	8	51
							230	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	10578	-0-	-3899	-0-	10564	3	14	9	Y	13	12	1			5
04	12390	X	8769	-0-	-3621	-0-	8741	3	28	9	Y	25	21	1	2	8	7
05	12803	X	9164	-0-	-3639	-0-	9160	3	4	9	Y	4	8	1			3
06	11550	X	9202	-0-	-2348	-0-	9202	3			Y	-0-	1	1			2
07	10912	X	7986	-0-	-2926	-0-	7986	3			Y	-0-					2
08	10571	X	8214	-0-	-2357	-0-	8214	3			Y	-0-					2

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
03	15965	X	10652	-0-	-5313	-0-	466	1	9627	3	Y	508	480	1			139
							559	9									
04	14430	X	8160	-0-	-6270	-0-	611	1	6911	3	Y	580	607	1	5	8	107
							638	9									
05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	537	1	9825	3	Y	393	400	1			100
							432	9									
06	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	525	1	9422	3	Y	398	367	1			131
							438	9									
07	10664	X	8943	-0-	-1721	-0-	490	1	8039	3	Y	376	416	1			91
							414	9									
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					91

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30101	X	22783	-0-	-7318	-0-	1025	1	21187	3	Y	519	388	1			142
							571	9									
04	23370	X	21984	-0-	-1386	-0-	1778	1	20121	3	Y	77	192	1	9	8	18
							85	9									
05	20677	X	18129	-0-	-2548	-0-	935	1	17107	3	Y	79	71	1			26
							87	9									
06	22050	X	17038	-0-	-5012	-0-	896	1	16089	3	Y	48	52	1			22
							53	9									
07	22785	X	17049	-0-	-5736	-0-	975	1	16013	3	Y	55	62	1			15
							61	9									
08	22785	X	12680	-0-	-10105	-0-	816	1	11806	3	Y	53	51	1	3	8	14
							58	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	6410	-0-	-3169	-0-	280	1	5791	3	Y	308	309	1			84
							339	9									
04	8490	X	6162	-0-	-2328	-0-	460	1	5201	3	Y	455	448	1	6	8	85
							501	9									
05	6293	X	5525	-0-	-768	-0-	268	1	4896	3	Y	328	328	1			85
							361	9									
06	6210	X	5558	-0-	-652	-0-	269	1	4826	3	Y	421	367	1			139
							463	9									
07	6417	X	5342	-0-	-1075	-0-	279	1	4582	3	Y	437	470	1			106
							481	9									
08	6417	X	4874	-0-	-1543	-0-	287	1	4155	3	Y	393	401	1	3	8	95
							432	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 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
03	31744	X	23385	-0-	-8359	-0-	23012	3	373	9	N	339	304	1			426
04	30720	X	21789	-0-	-8931	-0-	21459	3	330	9	N	300	293	1	6	8	427
05	31744	X	20600	-0-	-11144	-0-	20304	3	296	9	N	269	304	1			392
06	30720	X	18940	-0-	-11780	-0-	18701	3	239	9	N	217	141	1			468
07	27900	X	19574	-0-	-8326	-0-	19322	3	252	9	N	229	403	1			294
08	23374	X	18053	-0-	-5321	-0-	17838	3	215	9	N	195	123	1	9	8	357

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44981	X	37316	-0-	-7665	-0-	1162	1	34718	3	Y	1194	1209	1			162
							123	4	1313	9							
04	43440	X	27791	-0-	-15649	-0-	738	1	25797	3	Y	1055	1103	1	11	8	103
							95	4	1161	9							
05	44888	X	27293	-0-	-17595	-0-	541	1	25501	3	Y	953	974	1			82
							203	4	1048	9							
06	43440	X	25161	-0-	-18279	-0-	421	1	23757	3	Y	869	892	1			59
							27	4	956	9							
07	38192	X	24365	-0-	-13827	-0-	623	1	22740	3	Y	891	901	1			49
							22	4	980	9							
08	37324	X	21528	-0-	-15796	-0-	671	1	19954	3	Y	765	748	1	11	8	55
							61	4	842	9							

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					4
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					4
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 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
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
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					85
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					85
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					43
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					43
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43

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
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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					43
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43

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
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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					98
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					98
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					98

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

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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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									
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	27	1	223	3	Y	24					45
							26	9									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	12	50	1	2	3	-0-
							13	9					5	6			
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	25	1	301	3	Y	19					19
							21	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

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
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	Y	2					23
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-	18	1			5
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	Y	1					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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
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									
06	90	N	76	-0-		-14	-0-	7	1	61	3	Y	7					23
								8	9									
07	34	N	34	-0-		-0-	-0-	2	1	14	3	Y	16	29	1	3	3	-0-
								18	9					7	6			
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	28					28

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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
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
06	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	3			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					27
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	21	1			6
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					7

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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
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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					5
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1	3	-0-
														3	6			
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	751	N	751	-0-		-0-	-0-	71	1	649	3	Y	28	41	1			98
								31	9									
04	544	N	544	-0-		-0-	-0-	75	1	459	3	Y	9	51	1			56
								10	9									
05	620	N	339	-0-		-281	-0-	27	1	271	3	Y	37	71	1			22
								41	9									
06	720	N	250	-0-		-470	-0-	25	1	213	3	Y	11					33
								12	9									
07	416	N	416	-0-		-0-	-0-	40	1	367	3	Y	8	37	1	1	3	-0-
								9	9					3	6			
*08	777	N	777	-0-		-0-	-0-	58	1	695	3	Y	22					22
								24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	Y	5					49
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	Y	2	39	1			12
08	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	3			Y	-0-					12

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
06	540	N	72	-0-	-468	-0-	72	3			Y	-0-	13	1			10
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	3	1			7
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	Y	1	5	1			3

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 4	1 6	2	3	-0-
08	T. A.		18	-0-	18	18	1 10	1 9	7	3	Y	9					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	3	1	9	Y	1					8
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	6	1			2
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					2

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					12
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	Y	1	10	1			3
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					3

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	3			Y	-0-					9
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	7	1			2
08	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			Y	-0-					2

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	Y	5					62
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	Y	2	49	1			15
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					15

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
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
06	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	1402	3	1	9	Y	1					11
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	3	1	9	Y	1	9	1			3
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					3

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
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-
06	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	60	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	45	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	50	1	1980	2	N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	1			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

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
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-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	1			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	N	-0-					-0-
							4	4									
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	2	N	-0-					-0-

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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	600	N	380	-0-	-220	-0-	378	3	2	9	Y	2					2
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1			2
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					2

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	Y	2					2
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	3	2	9	Y	2	2	1			2
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					2

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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	98	-0-	-677	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	125	-0-	-235	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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	807	-0-	-185	-0-	27	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	751	-0-	-299	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	398	-0-	-439	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	76	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	647	-0-	-996	-0-	20	1	627	3	Y	-0-					-0-
*08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	3	Y	57	29	1			28
							63	9									

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

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	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

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	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					24
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1					25
							1	9									
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	24	1			1
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

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	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	186	X	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
08	186	X	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
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	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					8
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	43	3	Y	2					10
							2	9									
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	10	1			-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-

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
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	15	-0-	-16	-0-	3	3	12	9	Y	11	16	1	1	8	7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	8	1	1	8	8
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	10	1	1	8	7
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	8	1			5

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
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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	20	1	619	3	Y	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-

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
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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	12	19	1			7
							13	9									
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	37	1	700	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	19	1	601	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	714	3	Y	12	14	1			6
							13	9									

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
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	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 #: 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
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	21	35	1			9
							23	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	45	3	Y	17	15	1			11
							19	9									
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	16	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	9	15	1			2
							10	9									

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

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	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1309	3	19	9	Y	17	75	1			30
06	1290	X	1272	-0-	-18	-0-	1258	3	14	9	Y	13					43
07	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	1089	3	15	9	Y	14	31	1			26
08	1364	X	911	-0-	-453	-0-	911	3			Y	-0-					26

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	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

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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					102
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1					103
08	1054	N	894	-0-	-160	-0-	45	1	848	2	N	1					104
							1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	Y	7					19
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	Y	7					26
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	Y	5					31
							6	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5					11
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3					14
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	30	1	574	2	Y	3					17
							3	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	Y	7					16
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4					20
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	44	1	845	2	Y	3					23
							3	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

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
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5					9
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4					13
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	3					16
							3	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

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
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	Y	5					12
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	564	2	3	9	Y	3					15
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	34	1	643	2	Y	4					19
							4	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	Y	6					15
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	971	2	8	9	Y	7					22
08	1054	N	920	-0-	-134	-0-	46	1	870	2	Y	4					26
							4	9									

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
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
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	4					19
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1088	2	11	9	Y	10					29
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1085	2	15	9	Y	14					43

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
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
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	724	2	2	9	Y	2					35
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	Y	5					40
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	718	2	10	9	Y	9					49

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
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									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	301	1	593	2	Y	2					114
							2	9									
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	301	1	593	2	Y	1					115
							1	9									
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	411	1	583	2	Y	1					116
							1	9									

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
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									
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	309	1	609	2	Y	2					70
							2	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	309	1	609	2	Y	1					71
							1	9									
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	348	1	493	2	Y	1					72
							1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					8
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	Y	9					17
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	2	10	9	Y	9					26

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

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
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	Y	7					14
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5					19
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	4					23
							4	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

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
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	288	1	966	2	N	-0-					23
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	309	1	912	2	N	-0-					23
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	260	1	783	2	N	-0-					23

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

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
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	230	1	771	2	Y	-0-					4
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	222	1	656	2	Y	-0-					4
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	215	1	646	2	Y	-0-					4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

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
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	237	1	793	2	N	-0-					5
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	236	1	696	2	N	-0-					5
08	1054	N	746	-0-	-308	-0-	186	1	560	2	N	-0-					5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

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									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	Y	-0-					8
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	283	1	833	2	Y	-0-					8
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	265	1	795	2	Y	-0-					8

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	250	1	840	2	Y	-0-			4
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	281	1	827	2	Y	-0-			4
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	239	1	720	2	Y	-0-			4

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
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							
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	404	1	1356	2	Y	-0-			8
07	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	435	1	1282	2	Y	-0-			8
08	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	404	1	1214	2	Y	-0-			8

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
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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	150	1	502	2	Y	-0-			6
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	165	1	486	2	Y	-0-			6
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	159	1	477	2	Y	-0-			6

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
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							
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	42	1	140	2	Y	-0-			9
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	43	1	127	2	Y	-0-			9
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	116	1	348	2	Y	-0-			9

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
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-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	179	1	602	2	N	-0-			-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	215	1	633	2	N	-0-			-0-
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	180	1	542	2	N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	282	1	947	2	N	-0-					28
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	305	1	901	2	N	-0-					28
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	259	1	779	2	N	-0-					28

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
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-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	55	1	185	2	N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	64	1	189	2	N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	50	1	152	2	N	-0-					-0-

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
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
06	1020	N	900	-0-	-120	-0-	207	1	693	2	N	-0-					3
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	249	1	734	2	N	-0-					3
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	152	1	455	2	N	-0-					3

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
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
06	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	257	1	861	2	N	-0-					5
07	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	295	1	869	2	N	-0-					5
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	275	1	827	2	N	-0-					5

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
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
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	399	1	1337	2	N	-0-					5
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	410	1	1208	2	N	-0-					5
08	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	341	1	1023	2	N	-0-					5

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
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
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	Y	-0-					2
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	32	1	94	2	Y	-0-					2
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	26	1	80	2	Y	-0-					2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	233	1	780	2	Y	-0-					7
07	1085	N	815	-0-	-270	-0-	206	1	609	2	Y	-0-					7
08	1085	N	659	-0-	-426	-0-	164	1	494	2	Y	1					8
							1	9									

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
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-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	335	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	344	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	281	1	843	2	Y	-0-					-0-

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
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
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	188	1	632	2	Y	-0-					1
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	220	1	649	2	Y	-0-					1
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	191	1	574	2	Y	-0-					1

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
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-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	130	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	334	-0-	-193	-0-	83	1	251	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
06	2310	#	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					85
07	2387	#	1675	-0-	-712	-0-	1675	2			N	-0-	85	1			-0-
08	2387	#	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	3110	X	3044	-0-	-66	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
*07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
*08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	880	-0-	-1414	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-

BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

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-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

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-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

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-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

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-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

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-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
*08	482	N	239	-0-	-243	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

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-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
*08	483	N	239	-0-	-244	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-
*08	1095	N	556	-0-	-539	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					-0-
*08	878	N	443	-0-	-435	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
*08	121	N	60	-0-	-61	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	218	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	218	1	1858	2	N	-0-					-0-
							11	4									
*08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	251	1	1891	2	N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	409	1	3224	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	343	1	2926	2	N	-0-					-0-
							18	4									
08	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	373	1	2814	2	N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	240	N	71	-0-	-169	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT //CONT.// 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. //CONT.// 536910
GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		EOM BALANCE
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-
06		373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07		354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*08		408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		EOM BALANCE
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-
06		447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07		417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08		498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		EOM BALANCE
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-
06		447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07		591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*08		584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		AMT		EOM BALANCE
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-
06		206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07		222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08		259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

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

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
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-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

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-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

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-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

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-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

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-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

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-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

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-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

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-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	52	N	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-		-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-		-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-		-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-		-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
F M OIL CO. 257146
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	2825	R	2825	-0-	-0-	-0-	303	1	2522	3	Y	-0-					-0-
*07	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	302	1	2515	3	Y	-0-					-0-
*08	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	296	1	2469	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	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
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-
06	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	123	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*07	524	R	524	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	Y	-0-					-0-
*08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	53	1	446	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	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
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-
06	2640	R	2640	-0-	-0-	-0-	283	1	2357	3	Y	-0-					-0-
*07	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	157	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*08	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	149	1	1242	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 202 RRCID -> 110004 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5334 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	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
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-
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
*07	405	R	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					-0-
*08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	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
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-
06	877	R	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	-0-					-0-
*07	931	R	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	3	Y	-0-					-0-
08	899	#	791	-0-	-108	-0-	85	1	706	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1170	#	963	-0-	-207	-0-	103	1	860	3	Y	-0-					-0-
07	1209	#	1024	-0-	-185	-0-	110	1	914	3	Y	-0-					-0-
*08	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	150	1	1251	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

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-
06	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	276	1	2298	3	Y	-0-					-0-
*07	2735	R	2735	-0-	-0-	-0-	293	1	2442	3	Y	-0-					-0-
08	2635	#	2172	-0-	-463	-0-	233	1	1939	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

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-
06	1350	#	1027	-0-	-323	-0-	110	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	1395	#	700	-0-	-695	-0-	75	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	1860	#	560	-0-	-1300	-0-	60	1	500	3	Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

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
06	420	#	351	-0-	-69	-0-	38	1	313	3	N	-0-					70
07	434	#	345	-0-	-89	-0-	37	1	308	3	N	-0-					70
08	403	#	332	-0-	-71	-0-	36	1	296	3	N	-0-					70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

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-
06	1290	#	716	-0-	-574	-0-	77	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	1333	#	457	-0-	-876	-0-	49	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	1333	#	392	-0-	-941	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

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-
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	736	R	736	-0-	-0-	-0-	79	1	657	3	N	-0-			-0-
*07	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	273	1	2278	3	N	-0-			-0-
*08	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	3	N	-0-			-0-

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

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

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

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-
06	2379	R	2379	-0-	-0-	-0-	143	1	2236	2	N	-0-			-0-
07	1920	R	1920	-0-	-0-	-0-	115	1	1805	2	N	-0-			-0-
08	1271	#	1169	-0-	-102	-0-	70	1	1099	2	N	-0-			-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232						Y	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	71	1	1715	2	N	268	253	1			549
							295	9									
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	338	1	1408	2	N	78					627
							86	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	N	-0-					627
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	319	1	1311	2	N	-0-	124	1			503
07	1488	N	745	-0-	-743	-0-	208	1	525	2	N	11					514
							12	9									
*08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	386	1	1939	2	N	71	124	1			461
							78	9									

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

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
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	578	1	2377	2	N	-0-					88
07	2449	X	1192	-0-	-1257	-0-	338	1	854	2	N	-0-					88
*08	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	434	1	2180	2	N	-0-					88

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	82	-0-	82	82		23	1	59	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	444	-0-	444	526		71	1	373	2	Y	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) //CONT.// 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	417	1	1716	2	N	-0-	69	1			133
07	1953	N	928	-0-	-1025	-0-	261	1	659	2	N	7					140
							8	9									
*08	3100	N	3281	-0-	181	181	538	1	2701	2	N	38	68	1			110
							42	9									

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	7139	-0-	7139	7139	456	1	6683	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7139					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	225329					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	225329					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	225329					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1	21	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5250	X	4940	-0-	-310	-0-	4032	3	908	9	N	825	918	1			263
07	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	3891	3	430	9	N	391	339	1			315
*08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4439	3	708	9	N	644	897	1			62

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

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									
06	6780	X	2040	-0-	-4740	-0-	25	1	1443	3	Y	520	514	0			46
							572	9									
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	22	1	3075	3	Y	371	388	0			29
							408	9									
*08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	45	1	3578	3	Y	334	336	0			27
							23	4	367	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

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									
06	5430	X	2388	-0-	-3042	-0-	32	1	1898	3	Y	416	411	0			37
							458	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	34	1	4702	3	Y	351	361	0			27
							386	9									
08	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	14	1	1077	3	Y	304	294	0	14	8	23
							7	4	334	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

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									
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	120	1	5797	3	Y	518	532	0	3	8	15
							570	9									
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	161	1	7898	3	Y	242	238	0	13	8	6
							266	9									
*08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	166	1	8077	3	Y	491	482	0	4	8	11
							540	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

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
06	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	3			N	-0-					225
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					225
*08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	560	3	59	9	N	54	163	1			99
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	516	3	74	9	N	67					166
08	682	N	276	-0-	-406	-0-	214	3	62	9	N	56	158	1			64

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

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									
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	152	1	7317	3	Y	718	711	0			21
							790	9									
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	158	1	7760	3	Y	746	746	0			21
							821	9									
08	9145	X	9036	-0-	-109	-0-	161	1	7866	3	Y	917	915	0	2	8	21
							1009	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

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
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					150
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					150
*08	2294	X	763	-0-	-1531	-0-	726	3	37	9	N	34					184

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

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
06	4170	X	3567	-0-	-603	-0-	3301	3	266	9	Y	242	344	1			192
07	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3546	3	366	9	Y	333	350	1			175
08	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3382	3	319	9	Y	290	348	1			117

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

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									
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	10	1	230	3	Y	384	389	0			34
							422	9									
07	496	N	48	-0-	-448	-0-	2	1	44	3	Y	2	34	0	2	8	-0-
							2	9									
08	930	N	443	-0-	-487	-0-	8	1	317	3	Y	107	2	0	105	8	-0-
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	27	1	8472	3	Y	917	874	0			75
							22	4	1009	9							
07	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	31	1	14381	3	Y	924	957	0			42
							1016	9									
*08	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	28	1	13934	3	Y	284	306	0	6	8	14
							1	4	312	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4860	X	3884	-0-	-976	-0-	56	1	3256	3	Y	520	514	0			46
							572	9									
07	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	71	1	9829	3	Y	642	638	0			50
							706	9									
08	4402	X	2972	-0-	-1430	-0-	28	1	2272	3	Y	597	598	0	1	8	48
							15	4	657	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	85	1	13031	3	Y	1030	979	0	4	8	114
							47	4	1133	9							
07	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	222	1	12251	3	Y	846	868	0	4	8	88
							31	4	931	9							
08	15562	X	12977	-0-	-2585	-0-	171	1	11875	3	Y	844	820	0	13	8	99
							3	4	928	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	247	1	11914	3	Y	1452	1434	0	5	8	43
							1597	9									
07	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	265	1	13008	3	Y	1530	1530	0			43
							1683	9									
08	15934	X	15099	-0-	-835	-0-	277	1	13534	3	Y	1171	1151	0	37	8	26
							1288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5220	X	4535	-0-	-685	-0-	60	1	3503	3	Y	884	898	0			79
							972	9									
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	52	1	7272	3	Y	800	817	0			62
							880	9									
08	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	37	1	2941	3	Y	776	742	0	36	8	60
							19	4	854	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	171	1	10082	3	Y	782	767	0			70
							860	9									
07	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	143	1	19785	3	Y	787	796	0			61
							1	4	866	9							
*08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	121	1	9689	3	Y	776	741	0	36	8	60
							63	4	854	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5010	X	2364	-0-	-2646	-0-	31	1	1797	3	Y	487	480	0			43
							536	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	36	1	5002	3	Y	449	457	0			35
							494	9									
*08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	63	1	4994	3	Y	441	407	0	36	8	33
							32	4	485	9							

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
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									
06	6480	X	2588	-0-	-3892	-0-	68	1	1583	3	Y	852	821	0			75
							937	9									
07	6510	X	4728	-0-	-1782	-0-	145	1	3426	3	Y	1052	992	0			135
							1157	9									
08	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-	89	1	3341	3	Y	1391	1374	0	69	8	83
							1530	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7890	X	6753	-0-	-1137	-0-	36	1	5560	3	Y	1034	1012	0			115
							20	4	1137	9							
07	7254	X	6949	-0-	-305	-0-	104	1	5747	3	Y	985	997	0			103
							14	4	1084	9							
08	7254	X	6263	-0-	-991	-0-	74	1	5155	3	Y	939	930	0			112
							1	4	1033	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

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
06	2970	X	1316	-0-	-1654	-0-	1171	3	145	9	N	132	350	1			110
07	3069	X	1457	-0-	-1612	-0-	1262	3	195	9	N	177					287
08	3162	X	1344	-0-	-1818	-0-	1159	3	185	9	N	168	342	1			113

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

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-
06	61500	X	-0-	-0-	-61500	-0-					Y	-0-					-0-
07	53475	X	-0-	-0-	-53475	-0-					Y	-0-					-0-
08	40703	X	-0-	-0-	-40703	-0-					Y	23	23	8			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

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									
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	176	1	8515	3	Y	1070	1060	0			32
							1177	9									
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	146	1	7186	3	Y	1177	1176	0			33
							1295	9									
*08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	124	1	6033	3	Y	1453	1453	0			33
							1598	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

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
06	2910	X	1198	-0-	-1712	-0-	226	1	842	3	Y	117	449	0			88
							1	4	129	9							
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	910	1	3063	3	Y	470	460	0	13	8	85
							1	4	517	9							
*08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	970	1	2640	3	Y	303	336	0			52
							333	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
06	10290	X	9626	-0-	-664	-0-	22	1	9485	3	Y	108	27	0	81	8	1
							119	9									
07	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	37	1	8627	3	Y	110	108	0			3
							121	9									
*08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	44	1	10062	3	Y	118	118	0			3
							130	9									

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
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									
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	21	1	8951	3	Y	553	415	0	134	8	9
							608	9									
07	9858	X	6188	-0-	-3670	-0-	25	1	5813	3	Y	318	264	0	56	8	7
							350	9									
08	9982	X	8739	-0-	-1243	-0-	36	1	8274	3	Y	390	347	0	42	8	8
							429	9									

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
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									
06	53529	X	1631	-0-	-51898	-0-	4	1	1355	3	Y	244	184	0			66
							4	4	268	9							
07	24118	X	7297	-0-	-16821	-0-	3	1	5934	3	Y	1236	1289	0			13
							1360	9									
08	24118	X	7064	-0-	-17054	-0-	5	1	6488	3	Y	518	493	0	31	8	7
							1	4	570	9							

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
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							
06	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	50	1	16510	3	Y	1595	1594	0	16	8	62
							29	4	1755	9							
07	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	47	1	16725	3	Y	1526	1499	0	34	8	55
							4	4	1679	9							
08	15903	X	15256	-0-	-647	-0-	49	1	13641	3	Y	1424	1407	0	24	8	48
							1566	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	26430	X	12076	-0-	-14354	-0-	25	1	10594	3	Y	1319	1170	0			221
							6	4	1451	9							
07	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13	1	11592	3	Y	1443	1493	0	150	1	21
							3	4	1587	9							
*08	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	10	1	12945	3	Y	367	346	0	37	8	5
							6	4	404	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

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
06	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	1	178	1			160
07	16213	X	1955	-0-	-14258	-0-	1925	3	30	9	N	27					187
*08	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	19491	3	653	9	N	594	518	1	5	8	258

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

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									
06	16080	X	15879	-0-	-201	-0-	233	1	11250	3	Y	3996	3946	0			118
							4396	9									
07	13020	X	10467	-0-	-2553	-0-	129	1	6325	3	Y	3648	3663	0			103
							4013	9									
08	13020	X	8883	-0-	-4137	-0-	107	1	5208	3	Y	3244	3236	0	38	8	73
							3568	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

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							
06	17610	X	14711	-0-	-2899	-0-	85	1	13036	3	Y	1402	1380	0			156
							48	4	1542	9							
07	14818	X	14640	-0-	-178	-0-	233	1	12836	3	Y	1399	1409	0			146
							32	4	1539	9							
*08	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	192	1	13378	3	Y	1522	1487	0			181
							4	4	1674	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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
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							
06	27120	X	21604	-0-		-5516	-0-		95	1	19643	3	Y	1655	1658	0	1	8	60
									45	4	1821	9							
07	23777	X	18188	-0-		-5589	-0-		68	1	16148	3	Y	1715	1711	0			64
									85	4	1887	9							
08	23777	X	12450	-0-		-11327	-0-		37	1	11436	3	Y	887	911	0	1	8	39
									1	4	976	9							

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. 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
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							
06	24480	X	21469	-0-		-3011	-0-		94	1	19297	3	Y	1849	1855	0			67
									44	4	2034	9							
07	21235	X	21014	-0-		-221	-0-		79	1	18835	3	Y	1819	1818	0			68
									99	4	2001	9							
08	21235	X	13242	-0-		-7993	-0-		39	1	12222	3	Y	891	920	0			39
									1	4	980	9							

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. 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
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							
06	19710	X	18340	-0-		-1370	-0-		79	1	16218	3	Y	1824	1827	0			66
									37	4	2006	9							
07	18208	X	18208	-0-		-0-	-0-		68	1	16050	3	Y	1823	1821	0			68
									85	4	2005	9							
08	17422	X	13890	-0-		-3532	-0-		41	1	12679	3	Y	1063	1084	0	1	8	46
									1	4	1169	9							

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. 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
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									
06	9267	X	9267	-0-		-0-	-0-		165	1	7991	3	Y	1010	1003	0			30
									1111	9									
07	9395	X	9395	-0-		-0-	-0-		170	1	8317	3	Y	825	832	0			23
									908	9									
08	11470	X	9654	-0-		-1816	-0-		181	1	8840	3	Y	575	548	0	38	8	12
									633	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
06	18840	X	14685	-0-	-4155	-0-	223	1	10752	3	Y	3373	3346	0			100
							3710	9									
07	15097	X	15095	-0-	-2	-0-	226	1	11070	3	Y	3454	3457	0			97
							3799	9									
08	15097	X	14835	-0-	-262	-0-	220	1	10769	3	Y	3496	3514	0			79
							3846	9									

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
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									
06	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	171	1	8257	3	Y	1314	1286	0	19	8	38
							1445	9									
07	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	208	1	10217	3	Y	1297	1298	0			37
							1427	9									
08	12214	X	11441	-0-	-773	-0-	211	1	10319	3	Y	828	846	0			19
							911	9									

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
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							
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	22	1	4885	3	Y	308	309	0	1	8	11
							5	4	339	9							
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	40	1	8606	3	Y	236	227	0			20
							7	4	260	9							
*08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	40	1	8202	3	Y	272	277	0	5	8	10
							2	4	299	9							

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
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							
06	9390	X	9285	-0-	-105	-0-	205	1	6684	3	Y	2173	2098	0	1	8	138
							6	4	2390	9							
07	9641	X	9122	-0-	-519	-0-	415	1	7125	3	Y	1426	1470	0			94
							13	4	1569	9							
*08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	221	1	7302	3	Y	2402	2036	0	300	1	103
							1	4	2642	9			57	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	13650	X	7834	-0-	-5816	-0-	178	1	5805	3	Y	1677	1688	0			106
							6	4	1845	9							
07	13702	X	7687	-0-	-6015	-0-	340	1	5823	3	Y	1375	1390	0			91
							11	4	1513	9							
08	11780	X	8800	-0-	-2980	-0-	178	1	5847	3	Y	2522	2190	0	312	1	111
							1	4	2774	9							

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
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							
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	151	1	4937	3	Y	1103	1079	0			70
							5	4	1213	9							
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	331	1	5689	3	Y	604	634	0			40
							10	4	664	9							
08	8432	X	6073	-0-	-2359	-0-	163	1	5383	3	Y	478	415	0	82	1	21
							1	4	526	9							

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
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									
06	45450	X	11638	-0-	-33812	-0-	30	1	10542	3	Y	943	712	0			255
							29	4	1037	9							
07	38905	X	23747	-0-	-15158	-0-	10	1	21016	3	Y	2473	2701	0			27
							1	4	2720	9							
08	38905	X	33414	-0-	-5491	-0-	22	1	31880	3	Y	1372	1379	0			20
							3	4	1509	9							

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
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									
06	11730	X	10042	-0-	-1688	-0-	143	1	8389	3	Y	1373	1348	0			122
							1510	9									
07	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	141	1	19566	3	Y	1447	1456	0			113
							1592	9									
08	9641	X	9440	-0-	-201	-0-	96	1	7709	3	Y	1441	1405	0	36	8	113
							50	4	1585	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	15660	X	13377	-0-	-2283	-0-	73	1	11232	3	Y	1846	1809	0			205
							41	4	2031	9							
07	13206	X	6935	-0-	-6271	-0-	105	1	5781	3	Y	941	1048	0			98
							14	4	1035	9							
08	13206	X	10132	-0-	-3074	-0-	128	1	8867	3	Y	1032	1007	0			123
							2	4	1135	9							

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
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							
06	46470	X	33340	-0-	-13130	-0-	137	1	32233	3	Y	864	864	0			61
							20	4	950	9							
07	47926	X	30267	-0-	-17659	-0-	99	1	29395	3	Y	683	689	0			55
							22	4	751	9							
08	47926	X	35004	-0-	-12922	-0-	110	1	33623	3	Y	1146	1135	0	2	8	64
							10	4	1261	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	55920	X	34602	-0-	-21318	-0-	141	1	33251	3	Y	1081	1056	0			77
							21	4	1189	9							
07	57784	X	32186	-0-	-25598	-0-	104	1	31065	3	Y	903	907	0			73
							24	4	993	9							
08	63271	X	38605	-0-	-24666	-0-	123	1	37453	3	Y	925	922	0	25	8	51
							11	4	1018	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	277	1	10555	3	Y	1964	1947	0	1	8	118
							25	4	2160	9							
07	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	368	1	10323	3	Y	2205	2189	0			134
							107	4	2426	9							
*08	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	409	1	10393	3	Y	2099	2106	0	4	8	123
							40	4	2309	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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							
06	9630	X	6457	-0-		-3173	-0-	137	1	5217	3	Y	992	1007	0			60
								12	4	1091	9							
07	12386	X	12386	-0-		-0-	-0-	370	1	10378	3	Y	1391	1366	0			85
								108	4	1530	9							
08	13857	X	9650	-0-		-4207	-0-	319	1	8122	3	Y	1071	1093	0			63
								31	4	1178	9							

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
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							
06	11403	X	11403	-0-		-0-	-0-	237	1	8998	3	Y	1951	1939	0			117
								22	4	2146	9							
07	11748	X	11748	-0-		-0-	-0-	319	1	8931	3	Y	2186	2170	0			133
								93	4	2405	9							
08	13764	X	10981	-0-		-2783	-0-	329	1	8341	3	Y	2072	2083	0			122
								32	4	2279	9							

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
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							
06	46710	X	37797	-0-		-8913	-0-	84	1	35734	3	Y	1779	1582	0			298
								22	4	1957	9							
07	47058	X	39110	-0-		-7948	-0-	41	1	36808	3	Y	2046	2102	0	213	1	29
								10	4	2251	9							
08	47058	X	41858	-0-		-5200	-0-	32	1	40675	3	Y	1029	1041	0			17
								19	4	1132	9							

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
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							
06	47010	X	35540	-0-		-11470	-0-	79	1	33691	3	Y	1591	1424	0			266
								20	4	1750	9							
07	46686	X	40057	-0-		-6629	-0-	42	1	37957	3	Y	1861	1907	0	193	1	27
								11	4	2047	9							
08	46686	X	37885	-0-		-8801	-0-	29	1	36681	3	Y	1053	1063	0			17
								17	4	1158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 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
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							
06	14970	X	13546	-0-		-1424		-0-	44	1	12332	3	Y	1063	1060	0			25
									1	4	1169	9							
07	13929	X	13929	-0-		-0-		-0-	41	1	12722	3	Y	1052	1047	0			30
									9	4	1157	9							
08	13485	X	13442	-0-		-43		-0-	44	1	12285	3	Y	1010	1015	0			25
									2	4	1111	9							

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 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
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							
06	18416	X	18416	-0-		-0-		-0-	60	1	16698	3	Y	1506	1502	0			36
									1	4	1657	9							
07	18467	X	18467	-0-		-0-		-0-	54	1	16731	3	Y	1519	1512	0			43
									11	4	1671	9							
*08	18302	X	18302	-0-		-0-		-0-	60	1	16585	3	Y	1504	1510	0			37
									3	4	1654	9							

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. 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
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							
06	9990	X	8831	-0-		-1159		-0-	29	1	8022	3	Y	709	707	0			17
									780	9									
07	9672	X	8682	-0-		-990		-0-	26	1	8054	3	Y	542	544	0			15
									6	4	596	9							
*08	9567	X	9567	-0-		-0-		-0-	31	1	8718	3	Y	742	739	0			18
									2	4	816	9							

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. 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
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							
06	24660	X	24082	-0-		-578		-0-	108	1	22248	3	Y	1523	1526	0			55
									51	4	1675	9							
07	23653	X	22929	-0-		-724		-0-	89	1	21059	3	Y	1518	1516	0			57
									111	4	1670	9							
08	23653	X	18542	-0-		-5111		-0-	56	1	17444	3	Y	945	961	0			41
									2	4	1040	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	40	1	6089	3	Y	1110	1087	0			123
							22	4	1221	9							
07	6820	X	6049	-0-	-771	-0-	90	1	4980	3	Y	879	910	0			92
							12	4	967	9							
*08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	83	1	5801	3	Y	1100	1061	0			131
							2	4	1210	9							

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
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							
06	14190	X	9618	-0-	-4572	-0-	266	1	6651	3	Y	2442	2431	0			99
							15	4	2686	9							
07	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	476	1	13074	3	Y	2891	2816	0	33	8	141
							29	4	3180	9							
*08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	250	1	12060	3	Y	2400	2343	0	59	8	139
							1	4	2640	9							

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
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							
06	13950	X	13929	-0-	-21	-0-	460	1	11517	3	Y	1752	1746	0			71
							25	4	1927	9							
07	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	412	1	11350	3	Y	1844	1824	0			91
							25	4	2028	9							
08	12276	X	9922	-0-	-2354	-0-	176	1	8491	3	Y	1140	1107	0	60	8	64
							1	4	1254	9							

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
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							
06	11340	X	9907	-0-	-1433	-0-	304	1	7594	3	Y	1811	1751	0	52	8	71
							17	4	1992	9							
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	295	1	8104	3	Y	1584	1577	0			78
							18	4	1742	9							
08	9579	X	9554	-0-	-25	-0-	145	1	7003	3	Y	2186	2067	0	72	8	125
							1	4	2405	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	6	1	3822	3	Y	1529	1431	0	90	8	31
							2	4	1682	9							
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	10	1	5908	3	Y	163	191	0			3
							179	9									
*08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	13	1	7136	3	Y	369	332	0	32	8	8
							2	4	406	9							

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
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							
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	16	1	9860	3	Y	466	481	0			10
							6	4	513	9							
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	12	1	7578	3	Y	379	381	0			8
							417	9									
*08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	20	1	11229	3	Y	591	554	0	32	8	13
							3	4	650	9							

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
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							
06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	15	1	9090	3	Y	498	506	0			11
							6	4	548	9							
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	17	1	10155	3	Y	485	486	0			10
							534	9									
*08	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	24	1	13153	3	Y	738	667	0	66	8	15
							3	4	812	9							

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
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							
06	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	13	1	8209	3	Y	711	615	0	90	8	13
							5	4	782	9							
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	15	1	9244	3	Y	755	615	0	140	8	13
							831	9									
*08	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	23	1	12921	3	Y	1134	1048	0	75	8	24
							3	4	1247	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	28	1	17442	3	Y	900	895	0			19
							11	4	990	9							
07	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	33	1	20380	3	Y	778	781	0			16
							856	9									
*08	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	35	1	19187	3	Y	1530	1439	0	74	8	33
							5	4	1683	9							

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
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							
06	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	19	1	12030	3	Y	2573	2462	0	89	8	53
							7	4	2830	9							
07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	21	1	13031	3	Y	475	518	0			10
							523	9									
*08	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	28	1	15359	3	Y	1237	1155	0	66	8	26
							4	4	1361	9							

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
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							
06	68220	X	25668	-0-	-42552	-0-	56	1	23874	3	Y	1567	1427	0			262
							14	4	1724	9							
07	33449	X	31979	-0-	-1470	-0-	33	1	29892	3	Y	1860	1902	0	193	1	27
							8	4	2046	9							
*08	29941	X	29941	-0-	-0-	-0-	22	1	28743	3	Y	1056	1066	0			17
							14	4	1162	9							

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
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									
06	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
07	13237	X	8795	-0-	-4442	-0-	273	1	6915	3	Y	1449	1324	0			125
							13	4	1594	9							
*08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	310	1	14058	3	Y	3094	3055	0			164
							2	4	3403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
06	40590	X	55	-0-	-40535	-0-	47	3	8	9	Y	7	5	0			2
07	40889	X	10395	-0-	-30494	-0-	4	1	8543	3	Y	1680	1664	0			18
							1848	9									
08	40889	X	9722	-0-	-31167	-0-	6	1	9184	3	Y	483	463	0	31	8	7
							1	4	531	9							

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
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									
06	26520	X	30	-0-	-26490	-0-	18	3	12	9	Y	11	28	0			3
07	28706	X	11852	-0-	-16854	-0-	5	1	10344	3	Y	1366	1354	0			15
							1503	9									
08	28706	X	13938	-0-	-14768	-0-	9	1	13278	3	Y	591	597	0			9
							1	4	650	9							

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
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							
06	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	402	1	10030	3	Y	1474	1467	0			59
							22	4	1621	9							
07	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	380	1	10439	3	Y	1578	1559	0			78
							23	4	1736	9							
*08	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	236	1	11376	3	Y	1752	1692	0	36	8	102
							1	4	1927	9							

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
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							
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	236	1	5898	3	Y	195	193	0			8
							13	4	215	9							
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	204	1	5603	3	Y	202	200	0			10
							12	4	222	9							
*08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	147	1	7055	3	Y	256	215	0	38	8	13
							1	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
06	2760	X	1363	-0-	-1397	-0-	46	1	1159	3	Y	141	126	0	15	8	5
							3	4	155	9							
07	2263	X	862	-0-	-1401	-0-	25	1	677	3	Y	144	140	0	2	8	7
							2	4	158	9							
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	5	1	244	3	Y	156	154	0			9
							172	9									

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
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							
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	53	1	14869	3	Y	877	804	0	75	8	19
							1	4	965	9							
07	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	47	1	14542	3	Y	805	757	0	45	8	22
							10	4	886	9							
*08	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	61	1	17162	3	Y	774	771	0	6	8	19
							3	4	851	9							

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
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									
06	2490	X	867	-0-	-1623	-0-	32	1	382	3	Y	412	482	1			62
							453	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	789	3	Y	662	602	1			122
							728	9									
08	1581	N	640	-0-	-941	-0-	33	1	303	3	Y	276	330	1			68
							304	9									

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
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-
06	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
08	5239	X	1497	-0-	-3742	-0-	28	1	1287	3	Y	165	156	0			9
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	74	1	16566	3	Y	1104	1119	0			41
							15	4	1214	9							
07	20739	X	16812	-0-	-3927	-0-	73	1	15727	3	Y	908	873	0			76
							13	4	999	9							
08	20739	X	19138	-0-	-1601	-0-	88	1	17836	3	Y	1099	1136	0			39
							5	4	1209	9							

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
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							
06	27510	X	22496	-0-	-5014	-0-	93	1	21006	3	Y	1252	1270	0			47
							20	4	1377	9							
07	23312	X	22335	-0-	-977	-0-	97	1	20932	3	Y	1172	1121	0			98
							17	4	1289	9							
08	23312	X	23086	-0-	-226	-0-	106	1	21640	3	Y	1213	1267	0			44
							6	4	1334	9							

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
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
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4696	3	944	9	N	858	1022	1			134
07	5611	X	5401	-0-	-210	-0-	4443	3	958	9	N	871	687	1			318
08	6603	X	6516	-0-	-87	-0-	5478	3	1038	9	N	944	1001	1			261

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
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							
06	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	27	1	8849	3	Y	1365	1368	0	8	8	53
							16	4	1502	9							
07	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	22	1	8008	3	Y	1312	1317	0			48
							2	4	1443	9							
*08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	31	1	8656	3	Y	1422	1421	0	1	8	48
							1564	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	53	1	17663	3	Y	2004	2009	0	11	8	78
							31	4	2204	9							
07	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	45	1	16106	3	Y	1706	1721	0			63
							4	4	1877	9							
*08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	52	1	14286	3	Y	1907	1905	0			65
							2098	9									

MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

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
06	5160	X	1094	-0-	-4066	-0-	942	3	152	9	N	138	163	1			172
07	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2090	3	802	9	N	729	706	1			195
08	3379	X	70	-0-	-3309	-0-	14	3	56	9	N	51	22	8			224

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

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							
06	59850	X	32583	-0-	-27267	-0-	133	1	31288	3	Y	1039	1035	0			74
							19	4	1143	9							
07	57474	X	27167	-0-	-30307	-0-	86	1	25542	3	Y	1382	1345	0			111
							19	4	1520	9							
08	57474	X	34253	-0-	-23221	-0-	109	1	33113	3	Y	928	978	0	9	8	52
							10	4	1021	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

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
06	8880	X	6183	-0-	-2697	-0-	6034	3	149	9	N	135					345
07	9176	X	7513	-0-	-1663	-0-	7331	3	182	9	N	165	178	1			332
08	8928	X	2770	-0-	-6158	-0-	2713	3	57	9	N	52	169	1			215

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

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							
06	9360	X	8289	-0-	-1071	-0-	46	1	7085	3	Y	1029	1009	0			114
							26	4	1132	9							
07	8897	X	8437	-0-	-460	-0-	131	1	7232	3	Y	960	974	0			100
							18	4	1056	9							
08	8897	X	8546	-0-	-351	-0-	104	1	7273	3	Y	1061	1035	0			126
							2	4	1167	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	9	1	3140	3	Y	560	560	0	3	8	22
							6	4	616	9							
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	10	1	3602	3	Y	620	619	0			23
							1	4	682	9							
08	3751	X	3201	-0-	-550	-0-	9	1	2532	3	Y	600	603	0			20
							660	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	136	1	7206	3	Y	3220	274	0	2919	1	164
							1	4	3542	9							
07	10323	X	10287	-0-	-36	-0-	145	1	6630	3	Y	3189	2141	0	1075	1	137
							4	4	3508	9							
08	10323	X	8937	-0-	-1386	-0-	130	1	5752	3	Y	2777	2857	0			57
							3055	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	20010	X	19889	-0-	-121	-0-	89	1	18287	3	N	1338	1342	0			49
							41	4	1472	9							
07	20553	X	19410	-0-	-1143	-0-	75	1	17904	3	N	1215	1217	0	1	8	46
							94	4	1337	9							
08	20460	X	16435	-0-	-4025	-0-	50	1	15445	3	N	853	860	0	2	8	37
							2	4	938	9							

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
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									
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	127	1	7424	3	Y	1155	1146	0	14	8	102
							1271	9									
07	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	96	1	13259	3	Y	1114	1129	0			87
							1225	9									
08	8990	X	6442	-0-	-2548	-0-	64	1	5126	3	Y	1108	1073	0	36	8	86
							33	4	1219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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
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									
06	2960	X	2960	-0-		-0-	-0-		7	1	2478	3	Y	428	423	0	9	8	16
									4	4	471	9							
07	3898	X	3898	-0-		-0-	-0-		9	1	3356	3	Y	484	482	0			18
									1	4	532	9							
*08	4537	X	4537	-0-		-0-	-0-		15	1	4035	3	Y	443	446	0			15
									487	9									

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. 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
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							
06	14891	X	14891	-0-		-0-	-0-		39	1	13104	3	Y	1568	1581	0			62
									23	4	1725	9							
07	15620	X	15620	-0-		-0-	-0-		39	1	13930	3	Y	1498	1505	0			55
									3	4	1648	9							
08	10788	X	10532	-0-		-256	-0-		32	1	8973	3	Y	1388	1396	0			47
									1527	9									

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. 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
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							
06	13729	X	13729	-0-		-0-	-0-		305	1	11614	3	Y	1620	1612	0			97
									28	4	1782	9							
07	11506	X	11506	-0-		-0-	-0-		328	1	9202	3	Y	1710	1703	0			104
									95	4	1881	9							
08	14880	X	10190	-0-		-4690	-0-		319	1	8102	3	Y	1580	1591	0			93
									31	4	1738	9							

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
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							
06	12860	X	12860	-0-		-0-	-0-		270	1	10274	3	Y	2084	2063	0			125
									24	4	2292	9							
07	13013	X	13013	-0-		-0-	-0-		364	1	10205	3	Y	2125	2121	0			129
									106	4	2338	9							
08	13020	X	12986	-0-		-34	-0-		407	1	10367	3	Y	1975	1987	0	1	8	116
									39	4	2173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	171 1052	1 9	2611	3	Y	956	969	0			61
04	8670	X	4977	-0-		-3693	-0-	317 1774	1 9	2886	3	Y	1613	1575	0			99
05	8959	X	8817	-0-		-142	-0-	200 10	1 4	6847 1760	3 9	Y	1600	1623	0			76
06	8580	X	7722	-0-		-858	-0-	163 15	1 4	6212 1332	3 9	Y	1211	1214	0			73
07	7888	X	7888	-0-		-0-	-0-	217 63	1 4	6084 1524	3 9	Y	1385	1374	0			84
08	8804	X	7612	-0-		-1192	-0-	232 22	1 4	5886 1472	3 9	Y	1338	1338	0	6	8	78

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	15735	-0-		-4291	-0-	98 1781	1 9	13856	3	Y	1619	1643	0			132
04	19380	X	15099	-0-		-4281	-0-	109 1858	1 9	13132	3	Y	1689	1675	0			146
05	18848	X	14383	-0-		-4465	-0-	77 23	1 4	12513 1770	3 9	Y	1609	1623	0			132
06	17820	X	14050	-0-		-3770	-0-	81 45	1 4	12381 1543	3 9	Y	1403	1379	0			156
07	15872	X	13985	-0-		-1887	-0-	220 31	1 4	12175 1559	3 9	Y	1417	1425	0			148
08	15748	X	14050	-0-		-1698	-0-	176 3	1 4	12253 1618	3 9	Y	1471	1444	0			175

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	12782	-0-		-1757	-0-	162 1764	1 9	10856	3	Y	1604	1751	0			148
04	14040	X	6850	-0-		-7190	-0-	489 1781	1 9	4580	3	Y	1619	1599	0			168
05	15438	X	8232	-0-		-7206	-0-	291 1731	1 9	6210	3	Y	1574	1618	0			124
06	14940	X	9465	-0-		-5475	-0-	310 1948	1 9	7207	3	Y	1771	1739	0			156
07	15438	X	9318	-0-		-6120	-0-	306 1805	1 9	7207	3	Y	1641	1586	0			211
08	12772	X	8702	-0-		-4070	-0-	181 1729	1 9	6792	3	Y	1572	1605	0	85	8	93

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. 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
03	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-	95 1283	1 9	1213	3	Y	1166	1062	1			307
04	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-	149 1109	1 9	1474	3	Y	1008	1142	1			173
05	5051	X	5051	-0-		-0-	-0-	154 1849	1 9	3048	3	Y	1681	1444	1			410
06	8382	X	8382	-0-		-0-	-0-	174 2430	1 9	5778	3	Y	2209	2287	1			332
07	3100	N	7670	-0-		4570	4570	179 2042	1 9	5449	3	Y	1856	1846	1			342
*08	7580	X	3010	-0-		-4570	-0-	114 772	1 9	2124	3	Y	702	871	1			173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
06	4080	X	40	-0-	-4040	-0-	40	3			N	-0-					190
07	4960	X	43	-0-	-4917	-0-	43	3			N	-0-					190
*08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	4457	3	1894	9	N	1722	1722	1			190

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

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									
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	270	1	6297	3	Y	422	432	0			37
							464	9									
07	8029	X	4609	-0-	-3420	-0-	184	1	4325	3	Y	91	116	0			12
							100	9									
08	8029	X	4633	-0-	-3396	-0-	118	1	4424	3	Y	83	27	0	67	8	1
							91	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

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									
06	17970	X	13072	-0-	-4898	-0-	196	1	12038	3	Y	762	791	0			54
							838	9									
07	18569	X	15461	-0-	-3108	-0-	247	1	14409	3	Y	732	735	0	1	8	50
							805	9									
08	18569	X	13320	-0-	-5249	-0-	209	1	12399	3	Y	647	659	0			38
							712	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

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									
06	7830	X	4609	-0-	-3221	-0-	86	1	3812	3	Y	645	610	0			108
							1	4	710	9							
07	8091	X	3931	-0-	-4160	-0-	53	1	3049	3	Y	752	774	0			86
							2	4	827	9							
08	8091	X	5523	-0-	-2568	-0-	104	1	4487	3	Y	846	817	0	32	8	83
							1	4	931	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
06	13620	X	6104	-0-	-7516	-0-	225	1	5232	3	Y	588	608	0			52
							647	9									
07	12028	X	6406	-0-	-5622	-0-	235	1	5530	3	Y	583	560	0			75
							641	9									
08	11408	X	6149	-0-	-5259	-0-	131	1	4909	3	Y	1008	957	0	67	8	59
							1109	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	143	1	6305	3	Y	976	939	0			164
							2	4	1074	9							
07	13268	X	4116	-0-	-9152	-0-	50	1	2932	3	Y	1029	1075	0			118
							2	4	1132	9							
08	12493	X	11918	-0-	-575	-0-	244	1	10542	3	Y	1028	1041	0			105
							1	4	1131	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	251	1	13285	3	Y	1126	95	0	1234	1	57
							2	4	1239	9			6	8			
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	220	1	10084	3	Y	1110	745	0	374	1	48
							6	4	1221	9							
*08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	200	1	8893	3	Y	966	994	0			20
							1063	9									

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	36	1	27047	3	Y	1731	1776	0			40
							15	4	1904	9							
07	33635	X	29699	-0-	-3936	-0-	33	1	27924	3	Y	1579	1591	0			28
							5	4	1737	9							
08	34007	X	28157	-0-	-5850	-0-	33	1	26456	3	Y	1510	1493	0	22	8	23
							7	4	1661	9							

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

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
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							
06	21900	X	19205	-0-		-2695	-0-	85	1	17464	3	Y	1470	1466	0			53
								39	4	1617	9							
07	19499	X	18700	-0-		-799	-0-	72	1	17042	3	Y	1360	1362	0			51
								90	4	1496	9							
08	19189	X	13587	-0-		-5602	-0-	41	1	12665	3	Y	800	816	0			35
								1	4	880	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	10323	X	10323	-0-		-0-	-0-	147	1	7773	3	Y	2184	186	0	1987	1	111
								1	4	2402	9							
07	9200	X	9200	-0-		-0-	-0-	145	1	6664	3	Y	2170	1454	0	730	1	93
								4	4	2387	9			4	8			
*08	8281	X	8281	-0-		-0-	-0-	136	1	6073	3	Y	1884	1938	0			39
								2072	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	16050	X	12780	-0-		-3270	-0-	34	1	11768	3	Y	889	933	1			55
								978	9									
07	16306	X	12849	-0-		-3457	-0-	38	1	11694	3	Y	1015	955	1			115
								1117	9									
08	15779	X	11798	-0-		-3981	-0-	39	1	10737	3	Y	925	952	1			88
								4	4	1018	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	14550	X	12855	-0-		-1695	-0-	34	1	11920	3	Y	819	854	1			51
								901	9									
07	14353	X	11547	-0-		-2806	-0-	34	1	10567	3	Y	860	814	1			97
								946	9									
08	14353	X	9403	-0-		-4950	-0-	31	1	8403	3	Y	878	891	1			84
								3	4	966	9							

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
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									
06	14460	X	10663	-0-	-3797	-0-	31	1	8611	3	Y	1837	1855	0	2	8	120
							2021	9									
07	10354	X	10210	-0-	-144	-0-	32	1	8371	3	Y	1643	1639	0	14	8	110
							1807	9									
08	10354	X	9821	-0-	-533	-0-	36	1	7973	3	Y	1647	1641	0	2	8	114
							1812	9									

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
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									
06	18990	X	14979	-0-	-4011	-0-	45	1	12287	3	Y	2406	2435	0			158
							2647	9									
07	14322	X	13922	-0-	-400	-0-	44	1	11465	3	Y	2194	2204	0			148
							2413	9									
08	14322	X	12145	-0-	-2177	-0-	44	1	9729	3	Y	2156	2154	0			150
							2372	9									

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
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
06	9480	X	1181	-0-	-8299	-0-	192	1	715	3	Y	248	115	0			188
							1	4	273	9							
07	5177	X	2374	-0-	-2803	-0-	344	1	1162	3	Y	789	831	0			146
							868	9									
*08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	486	1	1323	3	Y	-0-	146	0			-0-

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
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							
06	46650	X	23813	-0-	-22837	-0-	96	1	22515	3	Y	1080	1087	0			56
							14	4	1188	9							
07	43865	X	28806	-0-	-15059	-0-	91	1	26920	3	Y	1614	1586	0			84
							20	4	1775	9							
08	43865	X	32942	-0-	-10923	-0-	100	1	30578	3	Y	2050	2041	0	9	8	84
							9	4	2255	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
06	64920	X	27652	-0-	-37268	-0-	113	1	26489	3	Y	940	951	0			67
							16	4	1034	9							
07	64015	X	15482	-0-	-48533	-0-	49	1	14519	3	Y	821	822	0			66
							11	4	903	9							
08	64015	X	24599	-0-	-39416	-0-	78	1	23620	3	Y	813	833	0			46
							7	4	894	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43061	X	43061	-0-	-0-	-0-	34	1	40172	3	Y	2595	2589	0			63
							2855	9									
04	41150	X	41150	-0-	-0-	-0-	34	1	38545	3	Y	2337	2356	0			44
							2571	9									
05	24304	X	8452	-0-	-15852	-0-	23	1	7851	3	Y	525	544	0			25
							578	9									
06	37770	X	-0-	-0-	-37770	-0-					Y	122	114	0			33
07	42377	X	22028	-0-	-20349	-0-	9	1	19413	3	Y	2368	2375	0			26
							1	4	2605	9							
08	42377	X	28210	-0-	-14167	-0-	19	1	26213	3	Y	1796	1796	0			26
							2	4	1976	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17790	X	15625	-0-	-2165	-0-	28	1	13108	3	Y	2263	2157	1			228
							2489	9									
07	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	32	1	13566	3	Y	1969	2114	1			83
							2166	9									
08	15717	X	15145	-0-	-572	-0-	36	1	13164	3	Y	1765	1718	1			130
							3	4	1942	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	18750	X	16591	-0-	-2159	-0-	30	1	14046	3	Y	2286	2186	1			231
							2515	9									
07	17329	X	16774	-0-	-555	-0-	34	1	14522	3	Y	2016	2162	1			85
							2218	9									
08	17329	X	15978	-0-	-1351	-0-	37	1	13676	3	Y	2056	1989	1			152
							3	4	2262	9							

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
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									
06	16350	X	14228	-0-	-2122	-0-	25	1	11892	3	Y	2101	2016	1			212
							2311	9									
07	15996	X	13779	-0-	-2217	-0-	27	1	11730	3	Y	1838	1972	1			78
							2022	9									
08	15996	X	14859	-0-	-1137	-0-	34	1	12322	3	Y	2274	2184	1			168
							2	4	2501	9							

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
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									
06	10170	X	7657	-0-	-2513	-0-	114	1	5430	3	Y	1921	1940	1			96
							2113	9									
07	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	31	1	9305	3	Y	1685	1702	1			79
							1854	9									
08	8866	X	4728	-0-	-4138	-0-	11	1	2800	3	Y	1743	1751	1			71
							1917	9									

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
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							
06	49260	X	27611	-0-	-21649	-0-	113	1	26709	3	Y	702	714	0			50
							17	4	772	9							
07	47151	X	42888	-0-	-4263	-0-	140	1	41712	3	Y	913	890	0			73
							32	4	1004	9							
08	47151	X	32967	-0-	-14184	-0-	105	1	31955	3	Y	815	842	0			46
							10	4	897	9							

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
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
06	13050	X	2660	-0-	-10390	-0-	512	1	1906	3	Y	219	191	0			166
							1	4	241	9							
07	8897	X	7901	-0-	-996	-0-	1539	1	5179	3	Y	1074	1041	0			199
							2	4	1181	9							
*08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1285	1	3498	3	Y	1668	1581	0			286
							1	4	1835	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	10260	X	292	-0-	-9968	-0-	3	1	197	3	Y	84	79	1			5
							92	9									
07	8091	X	4053	-0-	-4038	-0-	60	1	3540	3	Y	412	396	1			21
							453	9									
08	8091	X	5197	-0-	-2894	-0-	81	1	4494	3	Y	565	566	1			20
							622	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	38550	X	19656	-0-	-18894	-0-	24	1	18593	3	Y	935	949	0			22
							10	4	1029	9							
07	25048	X	13923	-0-	-11125	-0-	16	1	13277	3	Y	571	583	0			10
							2	4	628	9							
08	17360	X	17190	-0-	-170	-0-	21	1	16537	3	Y	570	571	0			9
							5	4	627	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	23520	X	16643	-0-	-6877	-0-	256	1	15709	3	Y	616	644	0			44
							678	9									
07	24304	X	18907	-0-	-5397	-0-	305	1	17803	3	Y	726	720	0			50
							799	9									
08	20212	X	14940	-0-	-5272	-0-	234	1	13930	3	Y	705	713	0			42
							776	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	186	1	14142	3	Y	450	444	0			21
							495	9									
07	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	315	1	12212	3	Y	460	460	0	4	8	17
							3	4	506	9							
08	15004	X	12819	-0-	-2185	-0-	386	1	11927	3	Y	459	451	0	2	8	23
							1	4	505	9							

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
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-
06	0	W	458	-0-	458	458	10	1	307	3	Y	128	116	0			12
							141	9									
07	9579	X	42	-0-	-9537	-0-	9	3	33	9	Y	30	39	0			3
08	9579	X	1555	-0-	-8024	-0-	25	1	1154	3	Y	342	327	0			18
							376	9									

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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	43	-0-	43	43	8	3	35	9	Y	32	29	0			3
08	0	W	1273	-0-	1273	1316	24	1	1071	3	Y	162	156	0			9
							178	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	19500	X	18053	-0-	-1447	-0-	58	1	16021	3	Y	1794	1775	0	15	8	42
							1	4	1973	9							
07	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	51	1	15820	3	Y	1703	1697	0			48
							11	4	1873	9							
*08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	58	1	16309	3	Y	1685	1692	0			41
							3	4	1854	9							

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
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-
06	56430	X	8943	-0-	-47487	-0-	23	1	7819	3	Y	981	713	0	3	8	265
							22	4	1079	9							
07	48391	X	19991	-0-	-28400	-0-	8	1	18353	3	Y	1481	1730	0			16
							1	4	1629	9							
08	48391	X	17965	-0-	-30426	-0-	12	1	16617	3	Y	1213	1211	0			18
							2	4	1334	9							

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
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									
06	13290	X	7560	-0-		-5730	-0-		156	1	4541	3	Y	2602	2561	0			246
									1	4	2862	9							
07	10509	X	8530	-0-		-1979	-0-		156	1	3943	3	Y	4022	3921	0			347
									7	4	4424	9							
*08	14687	X	14687	-0-		-0-	-0-		160	1	7230	3	Y	6633	6628	0			352
									1	4	7296	9							

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
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							
06	18360	X	16417	-0-		-1943	-0-		21	1	15625	3	Y	693	692	0			16
									9	4	762	9							
07	18600	X	11466	-0-		-7134	-0-		13	1	10972	3	Y	435	443	0			8
									2	4	479	9							
08	16275	X	15261	-0-		-1014	-0-		18	1	14789	3	Y	409	411	0			6
									4	4	450	9							

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
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-
06	14790	X	-0-	-0-		-14790	-0-						Y	-0-					-0-
07	11532	X	494	-0-		-11038	-0-		6	1	266	3	Y	202	135	0	58	1	9
									222	9									
08	11532	X	9835	-0-		-1697	-0-		177	1	7894	3	Y	1604	1580	0			33
									1764	9									

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
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-
06	14250	X	-0-	-0-		-14250	-0-						Y	-0-					-0-
07	11594	X	387	-0-		-11207	-0-		5	1	235	3	Y	134	90	0	38	1	6
									147	9									
*08	11903	X	11903	-0-		-0-	-0-		219	1	9746	3	Y	1762	1732	0			36
									1938	9									

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
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-
06	12390	X	3188	-0-	-9202	-0-	52	1	2746	3	Y	354	30	0	306	1	18
							1	4	389	9							
07	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	281	1	12921	3	Y	1747	1173	0	517	1	75
							9	4	1922	9							
*08	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	301	1	13408	3	Y	1456	1501	0			30
							1602	9									

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
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							
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	22	1	13845	3	Y	1087	1086	0			23
							9	4	1196	9							
07	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	27	1	16251	3	Y	1226	1224	0			25
							1349	9									
08	19685	X	19030	-0-	-655	-0-	32	1	17703	3	Y	1173	1140	0	32	8	26
							5	4	1290	9							

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
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							
06	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	245	1	18621	3	Y	553	546	0			25
							608	9									
07	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	455	1	17672	3	Y	543	548	0			20
							4	4	597	9							
08	19871	X	18838	-0-	-1033	-0-	572	1	17679	3	Y	533	526	0			27
							1	4	586	9							

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
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
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3568	3	539	9	N	490	531	1			316
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3505	3	539	9	N	490	335	1			471
08	3751	X	3089	-0-	-662	-0-	2659	3	430	9	N	391	671	1			191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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
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							
06	10963	X	10963	-0-		-0-	-0-	169	1	8936	3	Y	1687	144	0	1546	1	86
								2	4	1856	9							
07	9393	X	8661	-0-		-732	-0-	155	1	7133	3	Y	1244	835	0	441	1	54
								5	4	1368	9							
08	9393	X	7525	-0-		-1868	-0-	139	1	6191	3	Y	1086	1118	0			22
								1195	9									

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. 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
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									
06	9371	X	9371	-0-		-0-	-0-	284	1	8308	3	Y	706	734	0			67
								2	4	777	9							
07	5438	X	5438	-0-		-0-	-0-	179	1	4522	3	Y	663	673	0			57
								8	4	729	9							
08	10602	X	5089	-0-		-5513	-0-	86	1	3876	3	Y	1024	1023	0	4	8	54
								1	4	1126	9							

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. 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
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									
06	13500	X	11555	-0-		-1945	-0-	33	1	9120	3	Y	2184	2203	0			143
								2402	9									
07	11868	X	11868	-0-		-0-	-0-	37	1	9565	3	Y	2060	2064	0			139
								2266	9									
*08	10403	X	10403	-0-		-0-	-0-	37	1	8142	3	Y	2022	2021	0			140
								2224	9									

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. 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
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
06	9900	X	1016	-0-		-8884	-0-	176	1	657	3	Y	165	88	0			125
								1	4	182	9							
07	6386	X	4593	-0-		-1793	-0-	842	1	2836	3	Y	831	802	0			154
								1	4	914	9							
*08	6229	X	6229	-0-		-0-	-0-	1259	1	3429	3	Y	1400	1314	0			240
								1	4	1540	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
07	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-					-0-
*08	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	288	1	12852	3	Y	2650	2595	0			55
							2915	9									

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
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							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	13421	-0-	13421	13421	202	1	9037	3	Y	3802	3723	0			79
							4182	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
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							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	79	1	5	8	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	0	W	11726	-0-	11726	11726	199	1	8855	3	Y	2429	2365	0	14	8	50
							2672	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
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							
06	20670	X	17915	-0-	-2755	-0-	32	1	16160	3	Y	1551	1555	1			57
							17	4	1706	9							
07	18600	X	17623	-0-	-977	-0-	50	1	15596	3	Y	1730	1737	1			50
							74	4	1903	9							
*08	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	58	1	17065	3	Y	1733	1695	1	1	8	87
							3	4	1906	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
06	0	W	16022	-0-	16022	16022	29	1	14668	3	Y	1191	1188	1			44
							15	4	1310	9							
07	0	W	15701	-0-	15701	31723	45	1	14302	3	Y	1169	1179	1			34
							68	4	1286	9							
08	0	W	15310	-0-	15310	47033	48	1	14011	3	Y	1135	1112	1			57
							2	4	1249	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	W	9353	-0-	9353	9353	17	1	8439	3	Y	807	786	1	17	8	29
							9	4	888	9							
07	0	W	9536	-0-	9536	18889	27	1	8584	3	Y	804	801	1	9	8	23
							41	4	884	9							
08	0	W	9788	-0-	9788	28677	30	1	8866	3	Y	810	756	1	38	8	39
							1	4	891	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	24	1	15014	3	Y	807	809	0			17
							9	4	888	9							
07	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	28	1	17117	3	Y	984	981	0			20
							1082	9									
*08	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	35	1	19668	3	Y	1144	1107	0	32	8	25
							5	4	1258	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					-0-
04	4232	X	2326	-0-	-1906	-0-	5	1	1981	3	Y	309	304	0			5
							340	9									
05	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	27	1	17980	3	Y	2649	2619	0			35
							16	4	2914	9							
06	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	26	1	16112	3	Y	2795	2770	0			60
							10	4	3075	9							
07	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	27	1	16750	3	Y	734	779	0			15
							807	9									
*08	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	29	1	15932	3	Y	470	444	0	31	8	10
							4	4	517	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	3991	X	3991	-0-		-0-		-0-		99	1	3596	3	Y	269	328	1			80
										296	9									
07	2952	X	2952	-0-		-0-		-0-		43	1	2671	3	Y	216	207	1			89
										238	9									
08	3689	X	2579	-0-		-1110		-0-		47	1	2327	3	Y	186	188	1			87
										205	9									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
06	2340	X	2023	-0-		-317		-0-		1741	3	282	9	N	256	535	1			132
07	2201	N	2138	-0-		-63		-0-		1852	3	286	9	N	260	162	1			230
08	2108	N	2066	-0-		-42		-0-		1805	3	261	9	N	237	355	1			112

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. 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
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									
06	11520	X	9725	-0-		-1795		-0-		99	1	8029	3	Y	1452	1430	1	2	8	86
										1597	9									
07	11067	X	8064	-0-		-3003		-0-		113	1	6592	3	Y	1235	1222	1	38	8	61
										1359	9									
08	11067	X	6715	-0-		-4352		-0-		98	1	5466	3	Y	1046	1028	1	43	8	36
										1151	9									

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. 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
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									
06	15540	X	15540	-0-		-0-		-0-		169	1	13697	3	Y	1522	1483	1	15	8	89
										1674	9									
07	13571	X	13571	-0-		-0-		-0-		204	1	11888	3	Y	1344	1365	1			68
										1	4	1478	9							
08	15438	X	10959	-0-		-4479		-0-		165	1	9224	3	Y	1427	1415	1	30	8	50
										1570	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
06	11400	X	11152	-0-	-248	-0-	112	1	9038	3	Y	1820	1792	1			108
							2002	9									
07	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	149	1	8678	3	Y	1623	1648	1			83
							1	4	1785	9							
08	10416	X	10285	-0-	-131	-0-	142	1	7913	3	Y	2027	2009	1	30	8	71
							2230	9									

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
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									
06	17370	X	170	-0-	-17200	-0-	47	3	123	9	Y	112	149	1			7
07	16647	X	5836	-0-	-10811	-0-	90	1	5272	3	Y	431	416	1			22
							474	9									
08	16647	X	7915	-0-	-8732	-0-	134	1	7531	3	Y	227	241	1			8
							250	9									

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
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									
06	17670	X	141	-0-	-17529	-0-	24	3	117	9	Y	106	151	1			6
07	15469	X	8185	-0-	-7284	-0-	128	1	7470	3	Y	533	512	1			27
							1	4	586	9							
08	15469	X	15224	-0-	-245	-0-	257	1	14320	3	Y	588	594	1			21
							647	9									

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
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									
06	14250	X	12951	-0-	-1299	-0-	23	1	11001	3	Y	1752	1688	1			177
							1927	9									
07	14384	X	13335	-0-	-1049	-0-	26	1	11195	3	Y	1922	2018	1			81
							2114	9									
08	14384	X	12618	-0-	-1766	-0-	28	1	10445	3	Y	1948	1885	1			144
							2	4	2143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	27450	X	22243	-0-	-5207	-0-	40	1	19916	3	Y	2061	2055	1			76
							20	4	2267	9							
07	25358	X	22114	-0-	-3244	-0-	63	1	19868	3	Y	1898	1919	1			55
							95	4	2088	9							
08	25358	X	23141	-0-	-2217	-0-	71	1	20923	3	Y	1949	1906	1			98
							3	4	2144	9							

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
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							
06	11100	X	10707	-0-	-393	-0-	27	1	9386	3	Y	1176	1230	1			73
							1294	9									
07	12090	X	8711	-0-	-3379	-0-	23	1	7271	3	Y	1288	1215	1			146
							1417	9									
08	12090	X	9287	-0-	-2803	-0-	29	1	7876	3	Y	1254	1280	1			120
							3	4	1379	9							

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
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									
06	9810	X	1738	-0-	-8072	-0-	862	1	514	3	Y	329	171	1			333
							362	9									
07	7471	X	1550	-0-	-5921	-0-	1169	1	329	3	Y	47	346	1			34
							52	9									
*08	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	875	1	568	3	Y	45	59	1			20
							50	9									

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
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							
06	21810	X	19617	-0-	-2193	-0-	63	1	17442	3	Y	1919	1918	0			45
							1	4	2111	9							
07	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	57	1	17465	3	Y	1932	1922	0			55
							12	4	2125	9							
*08	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	63	1	17872	3	Y	1859	1868	0			46
							3	4	2045	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	23039	X	23039	-0-		-0-	-0-		62	1	20726	3	Y	2013	2033	0			79
									37	4	2214	9							
07	23893	X	23893	-0-		-0-	-0-		61	1	21852	3	Y	1795	1808	0			66
									5	4	1975	9							
*08	18744	X	18744	-0-		-0-	-0-		61	1	16834	3	Y	1680	1689	0			57
									1	4	1848	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8970	X	7819	-0-		-1151	-0-		20	1	6919	3	Y	800	852	1			50
									880	9									
07	9269	X	7405	-0-		-1864	-0-		21	1	6601	3	Y	712	681	1			81
									783	9									
08	9114	X	6551	-0-		-2563	-0-		21	1	5633	3	Y	814	817	1			78
									2	4	895	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8587	X	8587	-0-		-0-	-0-		182	1	7463	3	Y	856	841	1			49
									942	9									
07	8157	X	8157	-0-		-0-	-0-		188	1	7175	3	Y	722	706	1	2	8	63
									794	9									
08	8029	X	7601	-0-		-428	-0-		207	1	6541	3	Y	769	759	1	2	8	71
									7	4	846	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	20910	X	10312	-0-		-10598	-0-		61	1	9522	3	Y	663	694	0			83
									729	9									
07	13193	X	13193	-0-		-0-	-0-		213	1	12251	3	Y	663	637	0			109
									729	9									
08	10416	X	9552	-0-		-864	-0-		59	1	9200	3	Y	266	338	0	1	8	36
									293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7050	X	3900	-0-	-3150	-0-		3710	3	190	9	N	173	345	1			225
07	6975	X	5364	-0-	-1611	-0-		5129	3	235	9	N	214	339	1			100
08	5983	X	5177	-0-	-806	-0-		5002	3	175	9	N	159					259

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

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
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-		6784	3	270	9	N	245	333	1			211
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-		6867	3	304	9	N	276	343	1			144
08	6727	X	6019	-0-	-708	-0-		5844	3	175	9	N	159	167	1			136

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

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							
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-		118	1	8925	3	Y	515	508	0			24
								567	9									
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-		203	1	7902	3	Y	485	491	0			18
								2	4	534	9							
08	9579	X	5999	-0-	-3580	-0-		179	1	5530	3	Y	264	269	0			13
								290	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

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							
06	4560	X	4460	-0-	-100	-0-		250	1	3446	3	Y	694	724	0			85
								1	4	763	9							
07	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-		302	1	7069	3	Y	995	966	0			114
								2	4	1095	9							
08	9331	X	5639	-0-	-3692	-0-		218	1	4367	3	Y	957	984	0	1	8	86
								1	4	1053	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

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							
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-		576	1	7973	3	Y	1160	1148	0			142
								1	4	1276	9							
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-		291	1	6817	3	Y	790	842	0			90
								2	4	869	9							
08	9827	X	6971	-0-	-2856	-0-		277	1	5546	3	Y	1043	1037	0	2	8	94
								1	4	1147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

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
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							
06	7961	X	7961	-0-		-0-	-0-	408	1	5630	3	Y	1747	1575	0			214
								1	4	1922	9							
07	6258	X	6258	-0-		-0-	-0-	202	1	4758	3	Y	1179	1258	0			135
								1	4	1297	9							
*08	4903	X	4903	-0-		-0-	-0-	162	1	3240	3	Y	1364	1368	0	9	8	122
								1	4	1500	9							

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. 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
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							
06	16598	X	16598	-0-		-0-	-0-	193	1	14694	3	Y	1555	1524	0			71
								1711	9									
07	12687	X	12687	-0-		-0-	-0-	288	1	11158	3	Y	1125	1155	0			41
								3	4	1238	9							
08	17763	X	15994	-0-		-1769	-0-	461	1	14221	3	Y	1192	1173	0			60
								1	4	1311	9							

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

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
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							
06	26190	X	17709	-0-		-8481	-0-	22	1	16943	3	Y	668	671	0			16
								9	4	735	9							
07	27063	X	22257	-0-		-4806	-0-	26	1	21634	3	Y	539	546	0			9
								4	4	593	9							
08	27063	X	20811	-0-		-6252	-0-	25	1	19858	3	Y	839	835	0			13
								5	4	923	9							

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

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
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							
06	22440	X	16580	-0-		-5860	-0-	21	1	16057	3	Y	448	460	0			10
								9	4	493	9							
07	23188	X	19431	-0-		-3757	-0-	22	1	18887	3	Y	472	474	0			8
								3	4	519	9							
*08	26822	X	26822	-0-		-0-	-0-	32	1	25925	3	Y	780	776	0			12
								7	4	858	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
06	17700	X	110	-0-	-17590	-0-	29	3	81	9	Y	74	79	0			2
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	21	21	0			-0-

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
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-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	162	1	7222	3	Y	659	645	0			14
							725	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	14400	X	12185	-0-	-2215	-0-	189	1	9994	3	Y	1818	155	0	1601	1	93
							2	4	2000	9							
07	12865	X	6939	-0-	-5926	-0-	119	1	5475	3	Y	1219	818	0	441	1	53
							4	4	1341	9							
08	12865	X	6771	-0-	-6094	-0-	122	1	5436	3	Y	1103	1133	0			23
							1213	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	183	1	13877	3	Y	902	891	0			41
							992	9									
07	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	331	1	12844	3	Y	743	757	0			27
							3	4	817	9							
08	21917	X	10293	-0-	-11624	-0-	292	1	9017	3	Y	894	876	0			45
							1	4	983	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	31140	X	21589	-0-	-9551	-0-	63	1	20598	3	Y	837	832	0			29
							7	4	921	9							
07	24676	X	19157	-0-	-5519	-0-	34	1	18073	3	Y	952	951	0			30
							3	4	1047	9							
08	24676	X	23631	-0-	-1045	-0-	40	1	22676	3	Y	819	826	0			23
							14	4	901	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	19800	X	12589	-0-	-7211	-0-	37	1	12150	3	Y	362	360	0			13
							4	4	398	9							
07	15841	X	14238	-0-	-1603	-0-	26	1	13702	3	Y	461	460	0			14
							3	4	507	9							
08	15841	X	13436	-0-	-2405	-0-	23	1	13060	3	Y	314	319	0			9
							8	4	345	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	16290	X	14385	-0-	-1905	-0-	205	1	10850	3	Y	3025	258	0	2653	1	154
							2	4	3328	9							
07	16306	X	8723	-0-	-7583	-0-	138	1	6317	3	Y	2058	1381	0	742	1	89
							4	4	2264	9							
08	16306	X	10402	-0-	-5904	-0-	177	1	7848	3	Y	2161	2205	0			45
							2377	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	252	1	11141	3	Y	545	572	0			91
							4	4	600	9							
07	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	220	1	12789	3	Y	461	499	0			53
							9	4	507	9							
08	9610	X	5027	-0-	-4583	-0-	98	1	4220	3	Y	644	631	0			66
							1	4	708	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	28410	X	24640	-0-	-3770	-0-	44	1	22045	3	Y	2298	2294	1			85
							23	4	2528	9							
07	27218	X	23705	-0-	-3513	-0-	68	1	21220	3	Y	2105	2124	1	5	8	61
							101	4	2316	9							
08	27218	X	24472	-0-	-2746	-0-	75	1	21984	3	Y	2191	2140	1	1	8	111
							3	4	2410	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	41190	X	6161	-0-	-35029	-0-	16	1	5715	3	Y	376	284	0			102
							16	4	414	9							
07	34782	X	19726	-0-	-15056	-0-	8	1	18553	3	Y	1058	1148	0			12
							1	4	1164	9							
08	34782	X	16971	-0-	-17811	-0-	11	1	15731	3	Y	1116	1112	0			16
							1	4	1228	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7170	X	4404	-0-	-2766	-0-	158	1	3689	3	Y	506	533	0			45
							557	9									
07	7409	X	4862	-0-	-2547	-0-	168	1	3954	3	Y	673	631	0			87
							740	9									
08	8029	X	4784	-0-	-3245	-0-	103	1	3869	3	Y	738	694	0	90	8	41
							812	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17670	X	16033	-0-	-1637	-0-	29	1	13718	3	Y	2078	1997	1			210
							2286	9									
07	15810	X	15654	-0-	-156	-0-	31	1	13415	3	Y	2007	2132	1			85
							2208	9									
*08	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	36	1	13357	3	Y	2250	2169	1			166
							2	4	2475	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
06	6870	X	3549	-0-	-3321	-0-	66	1	2923	3	Y	508	485	0			85
							1	4	559	9							
07	6572	X	3836	-0-	-2736	-0-	53	1	3074	3	Y	643	654	0			74
							2	4	707	9							
08	6510	X	5211	-0-	-1299	-0-	99	1	4290	3	Y	746	732	0	13	8	75
							1	4	821	9							

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
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							
06	47970	X	33183	-0-	-14787	-0-	146	1	30018	3	Y	2683	2688	0			97
							68	4	2951	9							
07	38285	X	37422	-0-	-863	-0-	144	1	34251	3	Y	2587	2587	0			97
							181	4	2846	9							
08	38285	X	37661	-0-	-624	-0-	112	1	34712	3	Y	2576	2561	0			112
							3	4	2834	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

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
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							
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	26	1	8085	3	Y	1825	1800	1			55
							5	4	2008	9							
07	8153	X	7438	-0-	-715	-0-	13	1	5668	3	Y	1594	1553	1	58	8	38
							4	4	1753	9							
08	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	72	1	6952	3	Y	439	423	1	46	8	8
							18	4	483	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	552	1	12810	3	Y	653	647	0			58
							718	9									
07	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	679	1	15961	3	Y	786	743	0			101
							865	9									
*08	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	404	1	15182	3	Y	749	773	0	32	8	45
							824	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	10056	X	10056	-0-		-0-	-0-	57	1	8875	3	Y	1022	972	0			128
								1124	9									
07	7564	X	6806	-0-		-758	-0-	97	1	5567	3	Y	1038	995	0			171
								1142	9									
08	11470	X	11392	-0-		-78	-0-	64	1	10089	3	Y	1126	1145	0			152
								1239	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	8370	X	1968	-0-		-6402	-0-	33	1	1426	3	Y	462	482	0			77
								1	4	508	9							
07	8246	X	1501	-0-		-6745	-0-	13	1	759	3	Y	662	663	0			76
								1	4	728	9							
*08	14245	X	14245	-0-		-0-	-0-	275	1	11953	3	Y	1833	1721	0			188
								1	4	2016	9							

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. 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
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
06	5123	X	5123	-0-		-0-	-0-	4912	3	211	9	N	192	345	1			188
07	6150	X	6150	-0-		-0-	-0-	5928	3	222	9	N	202	160	1			230
*08	5796	X	5796	-0-		-0-	-0-	5596	3	200	9	N	182	176	1			236

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. 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
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
06	7208	X	7208	-0-		-0-	-0-	7111	3	97	9	N	88					211
07	7233	X	7233	-0-		-0-	-0-	7133	3	100	9	N	91	158	1	1	8	143
08	8525	X	6944	-0-		-1581	-0-	6841	3	103	9	N	94	2	8			235

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. 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
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							
06	5550	X	2139	-0-		-3411	-0-	14	1	837	3	Y	1171	921	0	309	1	20
								1288	9									
07	10602	X	601	-0-		-10001	-0-	8	1	425	3	Y	153	170	0			3
								168	9									
08	10602	X	-0-	-0-		-10602	-0-					Y	16	3	0	16	8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	442	1	10290	3	Y	1639	1617	0			145
							1803	9									
07	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	345	1	8110	3	Y	1550	1496	0			199
							1705	9									
*08	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	247	1	9262	3	Y	1540	1606	0	39	8	94
							1694	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

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
06	8010	X	7455	-0-	-555	-0-	6793	3	662	9	N	602	517	1			282
07	6944	X	6216	-0-	-728	-0-	5664	3	552	9	N	502	517	1			267
08	6944	X	5707	-0-	-1237	-0-	5173	3	534	9	N	485	532	1			220

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

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							
06	15750	X	12974	-0-	-2776	-0-	63	1	11264	3	Y	1495	1493	0			51
							2	4	1645	9							
07	16275	X	13126	-0-	-3149	-0-	68	1	11414	3	Y	1489	1495	0			45
							6	4	1638	9							
08	16275	X	11985	-0-	-4290	-0-	53	1	10389	3	Y	1403	1407	0			41
							1543	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

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							
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	36	1	6451	3	Y	877	871	0			30
							1	4	965	9							
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	41	1	6812	3	Y	984	982	0	2	8	30
							3	4	1082	9							
*08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	31	1	6111	3	Y	947	949	0			28
							1042	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	10110	X	10024	-0-	-86	-0-	50	1	8873	3	Y	1000	1000	0			34
							1	4	1100	9							
07	9455	X	9216	-0-	-239	-0-	48	1	8166	3	Y	907	913	0			28
							4	4	998	9							
08	9455	X	9300	-0-	-155	-0-	41	1	8213	3	Y	951	951	0			28
							1046	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	48	1	15621	3	Y	170	169	0			6
							5	4	187	9							
07	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	31	1	16633	3	Y	206	206	0			6
							3	4	227	9							
08	18135	X	16021	-0-	-2114	-0-	28	1	15784	3	Y	181	182	0			5
							10	4	199	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
06	9480	X	9321	-0-	-159	-0-	49	1	7657	3	Y	1468	1366	0			184
							1615	9									
07	6696	X	6549	-0-	-147	-0-	100	1	5709	3	Y	673	746	0			111
							740	9									
08	8246	X	7835	-0-	-411	-0-	41	1	6441	3	Y	1230	1175	0			166
							1353	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	W	10134	-0-	10134	10134	64	1	9956	3	Y	104	182	0			13
							114	9									
07	0	W	8099	-0-	8099	18233	138	1	7895	3	Y	60	63	0			10
							66	9									
08	0	W	7175	-0-	7175	25408	45	1	7033	3	Y	88	86	0			12
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	12000	X	10393	-0-		-1607	-0-	50	1	9008	3	Y	1213	1203	0	6	8	41
								1	4	1334	9							
07	12997	X	12997	-0-		-0-	-0-	68	1	11531	3	Y	1265	1267	0	1	8	38
								6	4	1392	9							
*08	11593	X	11593	-0-		-0-	-0-	51	1	10172	3	Y	1245	1237	0	10	8	36
								1370	9									

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
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							
06	15150	X	12301	-0-		-2849	-0-	60	1	10899	3	Y	1218	1217	0			42
								2	4	1340	9							
07	12772	X	12591	-0-		-181	-0-	67	1	11185	3	Y	1212	1217	0			37
								6	4	1333	9							
08	12772	X	11218	-0-		-1554	-0-	50	1	9886	3	Y	1165	1168	0			34
								1282	9									

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
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							
06	9251	X	9251	-0-		-0-	-0-	89	1	5385	3	Y	3433	2700	0	788	1	60
								1	4	3776	9							
07	9517	X	8475	-0-		-1042	-0-	116	1	5632	3	Y	2479	2484	0			55
								2727	9									
08	9517	X	7861	-0-		-1656	-0-	93	1	5251	3	Y	2288	2219	0	34	8	90
								2517	9									

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
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							
06	16791	X	16791	-0-		-0-	-0-	44	1	14562	3	Y	1963	1981	0			77
								26	4	2159	9							
07	17879	X	17879	-0-		-0-	-0-	44	1	15633	3	Y	1998	2001	0			74
								4	4	2198	9							
08	15314	X	14521	-0-		-793	-0-	45	1	12412	3	Y	1876	1864	0	23	8	63
								2064	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-		56	1	18787	3	Y	1672	1680	0	12	8	65
								34	4	1839	9							
07	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-		53	1	18834	3	Y	1525	1534	0			56
								4	4	1678	9							
08	17422	X	16386	-0-	-1036	-0-		53	1	14761	3	Y	1428	1434	0	1	8	49
								1	4	1571	9							

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	16260	X	14528	-0-	-1732	-0-		180	1	10802	3	Y	3222	2534	0	729	1	56
								2	4	3544	9							
07	15159	X	13482	-0-	-1677	-0-		217	1	10479	3	Y	2532	2532	0			56
								1	4	2785	9							
08	15159	X	12195	-0-	-2964	-0-		171	1	9660	3	Y	2149	2087	0	33	8	85
								2364	9									

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	27690	X	11348	-0-	-16342	-0-		12	1	9127	3	Y	2004	2019	0			47
								5	4	2204	9							
07	29047	X	11095	-0-	-17952	-0-		10	1	8755	3	Y	2117	2127	0			37
								1	4	2329	9							
08	29047	X	25130	-0-	-3917	-0-		30	1	23800	3	Y	1176	1195	0			18
								6	4	1294	9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	21990	X	12249	-0-	-9741	-0-		15	1	11616	3	Y	556	584	0			13
								6	4	612	9							
07	20181	X	19875	-0-	-306	-0-		23	1	19352	3	Y	452	457	0			8
								3	4	497	9							
08	24149	X	15271	-0-	-8878	-0-		18	1	14258	3	Y	901	895	0			14
								4	4	991	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	371	1	9269	3	Y	2380	2369	0			96
							21	4	2618	9							
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	290	1	7978	3	Y	2664	2628	0			132
							18	4	2930	9							
*08	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	165	1	7965	3	Y	3034	2950	0	38	8	178
							1	4	3337	9							

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
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							
06	31950	X	22738	-0-	-9212	-0-	28	1	21694	3	Y	913	925	0			21
							12	4	1004	9							
07	28582	X	17756	-0-	-10826	-0-	20	1	16906	3	Y	752	625	0	137	8	11
							3	4	827	9							
*08	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	27	1	21621	3	Y	653	588	0	67	8	9
							6	4	718	9							

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
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							
06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	308	1	7692	3	Y	659	659	0			27
							17	4	725	9							
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	276	1	7608	3	Y	668	662	0			33
							17	4	735	9							
08	9114	X	7757	-0-	-1357	-0-	143	1	6858	3	Y	686	678	0			41
							1	4	755	9							

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
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									
06	24300	X	21452	-0-	-2848	-0-	326	1	20056	3	Y	973	1005	0			69
							1070	9									
07	29822	X	19248	-0-	-10574	-0-	306	1	17889	3	Y	957	961	0			65
							1053	9									
08	29822	X	24228	-0-	-5594	-0-	385	1	22883	3	Y	873	886	0			52
							960	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	30420	X	26211	-0-	-4209	-0-	32	1	24642	3	Y	1385	1392	0			32
							13	4	1524	9							
07	40393	X	38692	-0-	-1701	-0-	44	1	37258	3	Y	1258	1268	0			22
							6	4	1384	9							
08	40393	X	14561	-0-	-25832	-0-	17	1	13761	3	Y	708	719	0			11
							4	4	779	9							

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
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							
06	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	509	1	12692	3	Y	1921	1910	0			78
							28	4	2113	9							
07	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	414	1	11375	3	Y	1940	1922	0			96
							25	4	2134	9							
*08	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	261	1	12560	3	Y	1935	1916	0			115
							2	4	2129	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	161	1	6222	3	Y	603	607	0			92
							663	9									
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	70	1	4444	3	Y	470	490	0			72
							517	9									
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	72	1	10672	3	Y	461	473	0			60
							507	9									
06	0	W	11101	-0-	11101	11101	70	1	10860	3	Y	155	196	0			19
							171	9									
07	0	W	9636	-0-	9636	20737	148	1	8518	3	Y	882	756	0			145
							970	9									
08	0	W	11066	-0-	11066	31803	67	1	10463	3	Y	487	566	0			66
							536	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	3561	-0-	-5088	-0-	131	1	2774	3	Y	596	606	0			35
							656	9									
04	8370	X	3397	-0-	-4973	-0-	271	1	1254	3	Y	1702	1668	0			69
							1872	9									
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	332	1	8142	3	Y	1813	1818	0			64
							2	4	1994	9							
06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	207	1	6765	3	Y	1660	1619	0			105
							6	4	1826	9							
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	407	1	6979	3	Y	1210	1235	0			80
							13	4	1331	9							
08	10478	X	8772	-0-	-1706	-0-	202	1	6636	3	Y	1757	1526	0	234	1	77
							1	4	1933	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27652	X	25396	-0-	-2256	-0-	174	1	23111	3	Y	1919	1938	1			139
							2111	9									
04	26760	X	24139	-0-	-2621	-0-	163	1	22048	3	Y	1753	1756	1			136
							1928	9									
05	27652	X	24654	-0-	-2998	-0-	176	1	22627	3	Y	1683	1684	1			135
							1851	9									
06	0	W	23160	-0-	23160	23160	161	1	21331	3	Y	1516	1503	1			148
							1668	9									
07	0	W	24096	-0-	24096	47256	157	1	22016	3	Y	1580	1566	1			162
							185	4	1738	9							
08	0	W	22999	-0-	22999	70255	145	1	21212	3	Y	1493	1526	1			129
							1642	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	18027	-0-	-2216	-0-	122	1	16303	3	Y	1456	1444	1			106
							1602	9									
04	19590	X	17436	-0-	-2154	-0-	117	1	15816	3	Y	1366	1366	1			106
							1503	9									
05	19561	X	18426	-0-	-1135	-0-	130	1	16802	3	Y	1358	1355	1			109
							1494	9									
06	0	W	18152	-0-	18152	18152	125	1	16596	3	Y	1301	1283	1			127
							1431	9									
07	0	W	17460	-0-	17460	35612	114	1	15974	3	Y	1125	1137	1			115
							134	4	1238	9							
08	0	W	18496	-0-	18496	54108	117	1	16972	3	Y	1279	1284	1			110
							1407	9									

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
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									
06	18810	X	16511	-0-	-2299	-0-	114	1	15097	3	Y	1182	1169	1			116
							1300	9									
07	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	109	1	15201	3	Y	1219	1210	1			125
							127	4	1341	9							
*08	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	102	1	14893	3	Y	1125	1153	1			97
							1238	9									

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
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									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	97	1	4277	3	Y	846	798	0			142
							2	4	931	9							
07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	173	1	10067	3	Y	751	807	0			86
							7	4	826	9							
*08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	183	1	7950	3	Y	905	898	0			93
							1	4	996	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	19410	X	13516	-0-	-5894	-0-	85	1	13266	3	Y	150	227	0			19
							165	9									
07	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	295	1	16942	3	Y	18	34	0			3
							20	9									
*08	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	104	1	16305	3	Y	31	30	0			4
							34	9									

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
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							
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	240	1	7879	3	Y	1996	1950	0			127
							8	4	2196	9							
07	8897	X	8820	-0-	-77	-0-	391	1	6700	3	Y	1561	1585	0			103
							12	4	1717	9							
08	11098	X	9490	-0-	-1608	-0-	209	1	6889	3	Y	2174	1887	0	294	1	96
							1	4	2391	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	7637	-0-	7637	17392	164	1	5338	3	Y	1936	1886	0			123
							5	4	2130	9							
07	20590	X	3198	-0-	-17392	-0-	147	1	2515	3	Y	483	574	0			32
							5	4	531	9							
08	13020	X	4096	-0-	-8924	-0-	105	1	3441	3	Y	499	433	0	76	1	22
							1	4	549	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7800	X	276	-0-	-7524	-0-	165	1	99	3	Y	11	173	1			15
							12	9									
07	5673	X	595	-0-	-5078	-0-	96	1	27	3	Y	429	136	1			308
							472	9									
*08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	382	1	249	3	Y	444	557	1	1	8	194
							488	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	188	1	13254	3	Y	1236	1213	0	25	8	60
							1360	9									
07	14477	X	13253	-0-	-1224	-0-	220	1	11777	3	Y	1142	1152	0			50
							1256	9									
08	16275	X	14011	-0-	-2264	-0-	230	1	12454	3	Y	1206	1220	0			36
							1327	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	185	1	12994	3	Y	1276	1275	0			64
							1404	9									
07	15376	X	15023	-0-	-353	-0-	247	1	13279	3	Y	1361	1365	0			60
							1497	9									
08	15376	X	14734	-0-	-642	-0-	239	1	12965	3	Y	1391	1410	0			41
							1530	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6630	X	5929	-0-	-701	-0-	303	1	4519	3	Y	1006	962	1			78
							1107	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	252	1	5134	3	Y	1035	1046	1			67
							1139	9									
08	5766	X	3658	-0-	-2108	-0-	150	1	2959	3	Y	497	523	1			41
							2	4	547	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	24840	X	21756	-0-	-3084	-0-	91	1	20375	3	Y	1155	1172	0			43
							19	4	1271	9							
07	23622	X	20982	-0-	-2640	-0-	91	1	19659	3	Y	1105	1056	0			92
							16	4	1216	9							
08	23622	X	19984	-0-	-3638	-0-	93	1	18926	3	Y	873	932	0	2	8	31
							5	4	960	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	19980	X	14568	-0-	-5412	-0-	58	1	12967	3	Y	1392	1408	0			52
							12	4	1531	9							
07	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	59	1	12572	3	Y	1303	1246	0			109
							10	4	1433	9							
08	13330	X	11055	-0-	-2275	-0-	48	1	9825	3	Y	1073	1143	0			39
							2	4	1180	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	82	1	18527	3	Y	1155	1175	0			43
							17	4	1271	9							
07	22289	X	16010	-0-	-6279	-0-	68	1	14657	3	Y	1157	1104	0			96
							12	4	1273	9							
08	22289	X	13344	-0-	-8945	-0-	61	1	12287	3	Y	903	964	0	3	8	32
							3	4	993	9							

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
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							
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1029	1	9622	3	Y	214	268	1			58
							227	4	235	9							
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	528	1	4411	3	Y	232	227	1			63
							329	4	255	9							
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	249	236	1			76

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
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									
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	274	1	3995	3	Y	605	603	0			43
							3	4	666	9							
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	29	1	4514	3	Y	586	583	0			46
							3	4	645	9							
*08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	434	1	4717	3	Y	347	360	0			33
							1	4	382	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	18240	X	12468	-0-	-5772	-0-	50	1	11294	3	Y	1013	1027	0			38
							10	4	1114	9							
07	12741	X	11748	-0-	-993	-0-	49	1	10584	3	Y	1005	959	0			84
							9	4	1106	9							
08	12741	X	11109	-0-	-1632	-0-	50	1	10251	3	Y	732	790	0			26
							3	4	805	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	318	1	7922	3	Y	1195	1189	0			48
							17	4	1315	9							
07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	324	1	8906	3	Y	1045	1041	0			52
							19	4	1150	9							
*08	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	253	1	12120	3	Y	655	668	0			39
							1	4	721	9							

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
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							
06	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	463	1	11594	3	Y	1618	1608	0			65
							26	4	1780	9							
07	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	427	1	11722	3	Y	1841	1815	0			91
							26	4	2025	9							
*08	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	261	1	12557	3	Y	2091	2058	0			124
							2	4	2300	9							

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
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							
06	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	274	1	6855	3	Y	1245	1240	0			50
							15	4	1370	9							
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	276	1	7591	3	Y	1138	1132	0			56
							17	4	1252	9							
*08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	164	1	7911	3	Y	1030	1025	0			61
							1	4	1133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	16350	X	10042	-0-	-6308	-0-	267	1	7793	3	Y	1799	1850	0			170
							3	4	1979	9							
07	13051	X	10023	-0-	-3028	-0-	332	1	8398	3	Y	1161	1231	0			100
							16	4	1277	9							
*08	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	263	1	11929	3	Y	2268	2248	0			120
							2	4	2495	9							

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
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									
06	12390	X	3281	-0-	-9109	-0-	96	1	2788	3	Y	360	444	0			34
							1	4	396	9							
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	347	1	8769	3	Y	175	194	0			15
							16	4	193	9							
*08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	213	1	9652	3	Y	293	292	0			16
							2	4	322	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	15900	X	12133	-0-	-3767	-0-	357	1	10438	3	Y	1214	1282	0			115
							3	4	1335	9							
07	12927	X	11334	-0-	-1593	-0-	389	1	9818	3	Y	1008	1036	0			87
							18	4	1109	9							
*08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	298	1	13473	3	Y	2146	2119	0			114
							3	4	2361	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	161	1	11353	3	Y	709	679	0	32	8	34
							780	9									
07	13640	X	13534	-0-	-106	-0-	233	1	12498	3	Y	730	732	0			32
							803	9									
*08	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	245	1	13303	3	Y	860	867	0			25
							946	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	17811	X	17811	-0-		-0-	-0-		228	1	16045	3	Y	1398	1403	0			70
									1538	9									
07	19432	X	19432	-0-		-0-	-0-		324	1	17369	3	Y	1581	1576	0	6	8	69
									1739	9									
*08	20131	X	20131	-0-		-0-	-0-		328	1	17789	3	Y	1831	1846	0			54
									2014	9									

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	(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
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									
06	11650	X	11650	-0-		-0-	-0-		136	1	9555	3	Y	1781	1781	0			89
									1959	9									
07	12741	X	11107	-0-		-1634	-0-		165	1	8893	3	Y	1863	1870	0			82
									2049	9									
08	12741	X	10243	-0-		-2498	-0-		152	1	8219	3	Y	1702	1734	0			50
									1872	9									

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. 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
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									
06	19680	X	17306	-0-		-2374	-0-		208	1	14652	3	Y	2224	2224	0			111
									2446	9									
07	18016	X	18016	-0-		-0-	-0-		284	1	15246	3	Y	2260	2272	0			99
									2486	9									
*08	17513	X	17513	-0-		-0-	-0-		272	1	14731	3	Y	2282	2314	0			67
									2510	9									

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. 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
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							
06	34833	X	34833	-0-		-0-	-0-		108	1	32971	3	Y	1594	1597	1			82
									1	4	1753	9							
07	30571	X	30571	-0-		-0-	-0-		100	1	28940	3	Y	1386	1371	1			97
									6	4	1525	9							
08	48298	X	28631	-0-		-19667	-0-		97	1	27016	3	Y	1380	1404	1			73
									1518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	61	1	18808	3	Y	1390	1381	1			71
							1529	9									
07	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	95	1	27412	3	Y	1304	1284	1			91
							6	4	1434	9							
*08	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	92	1	25657	3	Y	1227	1253	1			65
							1350	9									

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
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									
06	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	77	1	23659	3	Y	1759	1742	1			90
							1	4	1935	9							
07	27187	X	19644	-0-	-7543	-0-	64	1	18356	3	Y	1109	1121	1			78
							4	4	1220	9							
08	27187	X	21654	-0-	-5533	-0-	73	1	20268	3	Y	1194	1209	1			63
							1313	9									

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
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							
06	20460	X	17975	-0-	-2485	-0-	60	1	14487	3	Y	3113	3120	1	1	8	117
							4	4	3424	9							
07	19840	X	19216	-0-	-624	-0-	69	1	15694	3	Y	3133	3127	1			123
							7	4	3446	9							
08	19840	X	17525	-0-	-2315	-0-	63	1	14191	3	Y	2969	3005	1	3	8	84
							5	4	3266	9							

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
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							
06	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	69	1	23096	3	Y	1650	1649	0	15	8	64
							41	4	1815	9							
07	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	57	1	20415	3	Y	1434	1445	0			53
							5	4	1577	9							
08	17546	X	17420	-0-	-126	-0-	57	1	15842	3	Y	1383	1389	0			47
							1521	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	23243	-0-	23243	23243	64	1	21345	3	Y	1633	1647	0			64
							38	4	1796	9							
07	0	W	24228	-0-	24228	47471	62	1	22250	3	Y	1737	1737	0			64
							5	4	1911	9							
08	0	W	15440	-0-	15440	62911	49	1	13671	3	Y	1563	1574	0			53
							1	4	1719	9							

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
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									
06	0	W	1624	-0-	1624	1624	4	1	1346	3	Y	247	249	0			10
							2	4	272	9							
07	0	W	1422	-0-	1422	3046	3	1	1110	3	Y	281	281	0			10
							309	9									
08	0	W	2330	-0-	2330	5376	3	1	731	3	Y	1451	1412	0			49
							1596	9									

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
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							
06	20400	X	20380	-0-	-20	-0-	56	1	18422	3	Y	1699	1717	0			67
							33	4	1869	9							
07	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	48	1	17113	3	Y	1433	1447	0			53
							4	4	1576	9							
08	16988	X	13401	-0-	-3587	-0-	43	1	11803	3	Y	1414	1419	0			48
							1555	9									

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
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							
06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	39	1	12663	3	Y	1424	1439	0			56
							23	4	1566	9							
07	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	37	1	13074	3	Y	1338	1345	0			49
							3	4	1472	9							
*08	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	40	1	10998	3	Y	1547	1543	0			53
							1	4	1702	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	34	1	11326	3	Y	1424	1436	0			56
							20	4	1566	9							
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	38	1	13649	3	Y	1278	1287	0			47
							3	4	1406	9							
*08	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	38	1	10651	3	Y	1450	1448	0			49
							1595	9									

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
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							
06	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	563	1	6075	3	Y	1123	1147	0			29
							1235	9									
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	622	1	6748	3	Y	1226	1156	0	53	1	46
							1	4	1349	9							
*08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	491	1	5324	3	Y	866	888	0			24
							5	4	953	9							

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
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							
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	464	1	5008	3	Y	1221	1257	0			32
							1343	9									
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	564	1	6119	3	Y	977	922	0	51	1	36
							1	4	1075	9							
08	7874	X	4530	-0-	-3344	-0-	317	1	3428	3	Y	711	727	0			20
							3	4	782	9							

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
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									
06	19710	X	11971	-0-	-7739	-0-	46	1	11393	3	Y	484	486	0			31
							532	9									
07	20367	X	13230	-0-	-7137	-0-	41	1	12709	3	Y	436	445	0	2	8	20
							480	9									
08	20584	X	8946	-0-	-11638	-0-	6	1	8411	3	Y	480	469	0	1	8	30
							1	4	528	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11310	X	8470	-0-	-2840	-0-	30	1	7376	3	Y	967	926	0			61
							1064	9									
07	11594	X	3951	-0-	-7643	-0-	12	1	3629	3	Y	282	330	0			13
							310	9									
08	10850	X	4930	-0-	-5920	-0-	4	1	4695	3	Y	210	210	0			13
							231	9									

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
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									
06	20340	X	19246	-0-	-1094	-0-	73	1	18235	3	Y	853	855	0	2	8	54
							938	9									
07	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	60	1	18565	3	Y	821	837	0	1	8	37
							903	9									
08	18848	X	18524	-0-	-324	-0-	13	1	17577	3	Y	847	820	0	11	8	53
							2	4	932	9							

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
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									
06	17400	X	15862	-0-	-1538	-0-	245	1	15069	3	Y	498	512	0			35
							548	9									
07	17980	X	13486	-0-	-4494	-0-	219	1	12791	3	Y	433	438	0			30
							476	9									
08	18755	X	14356	-0-	-4399	-0-	228	1	13559	3	Y	517	516	0			31
							569	9									

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
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									
06	17550	X	14596	-0-	-2954	-0-	225	1	13823	3	Y	498	487	0			35
							548	9									
07	15872	X	11553	-0-	-4319	-0-	186	1	10894	3	Y	430	436	0			29
							473	9									
08	13299	X	10315	-0-	-2984	-0-	164	1	9762	3	Y	354	362	0			21
							389	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	260	1	15951	3	Y	705	694	0			50
							776	9									
07	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	314	1	18362	3	Y	569	580	0			39
							626	9									
*08	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	297	1	17631	3	Y	651	651	0			39
							716	9									

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
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									
06	17220	X	13259	-0-	-3961	-0-	203	1	12495	3	Y	510	523	0			36
							561	9									
07	17794	X	11978	-0-	-5816	-0-	192	1	11203	3	Y	530	530	0			36
							583	9									
08	17980	X	14346	-0-	-3634	-0-	229	1	13580	3	Y	488	495	0			29
							537	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	26940	X	22338	-0-	-4602	-0-	87	1	21696	3	Y	504	493	0	16	8	31
							1	4	554	9							
07	27838	X	21799	-0-	-6039	-0-	69	1	21200	3	Y	482	476	0	16	8	21
							530	9									
08	27466	X	7830	-0-	-19636	-0-	6	1	7220	3	Y	548	502	0	34	8	33
							1	4	603	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	24420	X	14715	-0-	-9705	-0-	229	1	14072	3	N	376	387	0			27
							414	9									
07	25234	X	10999	-0-	-14235	-0-	179	1	10460	3	N	327	332	0			22
							360	9									
08	23312	X	10500	-0-	-12812	-0-	168	1	9977	3	N	323	326	0			19
							355	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	21810	X	14139	-0-	-7671	-0-	216	1	13279	3	N	585	602	0			41
							644	9									
07	21297	X	17237	-0-	-4060	-0-	280	1	16366	3	N	537	541	0			37
							591	9									
08	23622	X	17486	-0-	-6136	-0-	278	1	16528	3	N	618	618	0			37
							680	9									

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
03	59923	X	11624	-0-	-48299	-0-	24	1	11049	3	Y	501	522	0			15
							551	9									
04	14220	X	11490	-0-	-2730	-0-	20	1	10990	3	Y	436	431	0			20
							480	9									
05	17453	X	8489	-0-	-8964	-0-	16	1	8110	3	Y	330	330	0			20
							363	9									
06	0	W	14303	-0-	14303	14303	55	1	13611	3	Y	579	562	0			37
							637	9									
07	0	W	19195	-0-	19195	33498	61	1	18701	3	Y	394	413	0			18
							433	9									
08	0	W	19321	-0-	19321	52819	14	1	18900	3	Y	368	363	0			23
							2	4	405	9							

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
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
							5	4	1466	9							
05	16244	X	11548	-0-	-4696	-0-	42	1	9635	3	N	1696	1668	1			61
							5	4	1866	9							
06	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	54	1	13031	3	N	2400	2370	1			91
							4	4	2640	9							
07	19313	X	14917	-0-	-4396	-0-	55	1	12408	3	N	2225	2229	1			87
							6	4	2448	9							
08	19313	X	17691	-0-	-1622	-0-	66	1	14820	3	N	2545	2560	1			72
							5	4	2800	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	24060	X	18086	-0-	-5974	-0-	60	1	14654	3	Y	3062	3075	1			115
							4	4	3368	9							
07	20274	X	18266	-0-	-2008	-0-	65	1	14714	3	Y	3164	3155	1			124
							7	4	3480	9							
08	20274	X	16740	-0-	-3534	-0-	60	1	13490	3	Y	2896	2938	1			82
							4	4	3186	9							

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
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									
06	14070	X	10894	-0-	-3176	-0-	36	1	9882	3	Y	887	898	0			58
							976	9									
07	12958	X	10426	-0-	-2532	-0-	36	1	9500	3	Y	809	812	0			55
							890	9									
08	12958	X	9451	-0-	-3507	-0-	38	1	8497	3	Y	833	830	0			58
							916	9									

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
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									
06	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	68	1	18765	3	Y	1081	1067	0			71
							1189	9									
07	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	78	1	20357	3	Y	1056	1056	0			71
							1162	9									
*08	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	84	1	18687	3	Y	1115	1109	0			77
							1227	9									

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
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									
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	39	1	10667	3	Y	936	933	0			61
							1030	9									
07	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	38	1	9863	3	Y	765	774	0			52
							842	9									
*08	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	54	1	12069	3	Y	1027	1008	0			71
							1130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	19110	X	9798	-0-	-9312	-0-	12	1	9177	3	Y	549	569	0			13
							5	4	604	9							
07	19747	X	13106	-0-	-6641	-0-	15	1	12729	3	Y	327	334	0			6
							2	4	360	9							
08	19468	X	18684	-0-	-784	-0-	23	1	18127	3	Y	481	480	0			7
							5	4	529	9							

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
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							
06	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	97	1	29784	3	N	1639	1655	1	1	8	84
							1	4	1803	9							
07	39401	X	29725	-0-	-9676	-0-	96	1	27789	3	N	1667	1634	1			117
							6	4	1834	9							
08	48391	X	27892	-0-	-20499	-0-	94	1	26049	3	N	1590	1622	1	1	8	84
							1749	9									

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
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							
06	5610	X	3264	-0-	-2346	-0-	122	1	1946	3	Y	1087	1150	1			118
							1196	9									
07	5797	X	2160	-0-	-3637	-0-	85	1	1068	3	Y	732	774	1			76
							202	4	805	9							
08	5797	X	706	-0-	-5091	-0-	15	1	276	3	Y	377	400	1			53
							415	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	367	1	5831	3	Y	547	579	1			59
							1	4	602	9							
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	503	1	6330	3	Y	586	584	1			61
							1193	4	645	9							
08	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	303	1	5774	3	Y	600	577	1			84
							1	4	660	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	25170	X	20167	-0-	-5003	-0-	79	1	19627	3	Y	419	423	0	2	8	26
							461	9									
07	20987	X	19389	-0-	-1598	-0-	60	1	18665	3	Y	604	602	0			28
							664	9									
*08	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	15	1	19155	3	Y	641	628	0			41
							2	4	705	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	54	1	11798	3	Y	710	693	0	6	1	34
							20	4	781	9							
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	106	1	11372	3	Y	840	841	0	1	8	32
							11	4	924	9							
*08	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	170	1	16826	3	Y	1331	1325	0			38
							1464	9									

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
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							
06	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	48	1	10609	3	Y	794	777	0	6	1	38
							18	4	873	9							
07	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	108	1	11566	3	Y	529	547	0			20
							12	4	582	9							
08	14074	X	6660	-0-	-7414	-0-	63	1	6260	3	Y	306	317	0			9
							337	9									

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
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							
06	13320	X	7821	-0-	-5499	-0-	32	1	7159	3	Y	562	543	0	5	1	27
							12	4	618	9							
07	15407	X	11331	-0-	-4076	-0-	98	1	10529	3	Y	630	633	0			24
							11	4	693	9							
*08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	150	1	14852	3	Y	908	906	0			26
							999	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
06	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	54	1	14792	3	Y	989	986	0			65
							1088	9									
07	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	52	1	13787	3	Y	969	969	0			65
							1066	9									
*08	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	82	1	18128	3	Y	690	707	0			48
							759	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

03	12834	X	11641	-0-	-1193	-0-	36	1	10562	3	Y	948	986	0			33
							1043	9									
04	12720	X	10268	-0-	-2452	-0-	33	1	9280	3	Y	868	860	0			41
							955	9									
05	13144	X	11078	-0-	-2066	-0-	35	1	10038	3	Y	914	893	0			62
							1005	9									
06	12720	X	10147	-0-	-2573	-0-	34	1	9219	3	Y	813	821	0	1	8	53
							894	9									
07	11935	X	10580	-0-	-1355	-0-	37	1	9657	3	Y	805	804	0			54
							886	9									
08	11656	X	9335	-0-	-2321	-0-	37	1	8326	3	Y	884	877	0			61
							972	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

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
06	4020	X	3769	-0-	-251	-0-	3400	3	369	9	N	335	524	1			298
07	4774	X	3352	-0-	-1422	-0-	3015	3	337	9	N	306	341	1			263
08	4774	X	3955	-0-	-819	-0-	3509	3	446	9	N	405	356	1			312

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

03	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	55	1	8877	3	Y	563	559	0			14
							619	9									
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	48	1	8122	3	Y	465	413	0	55	8	11
							512	9									
05	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	73	1	10374	3	Y	503	499	0			15
							1	4	553	9							
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	22	1	4825	3	Y	276	270	0	2	1	13
							8	4	304	9			6	8			
07	9548	X	8862	-0-	-686	-0-	78	1	8300	3	Y	433	427	0	2	8	17
							8	4	476	9							
08	11005	X	10566	-0-	-439	-0-	101	1	9927	3	Y	489	481	0	11	8	14
							538	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	1744	-0-	-2968	-0-	67	1	1058	3	Y	563	564	0			14
							619	9									
04	5220	X	2353	-0-	-2867	-0-	50	1	1845	3	Y	416	419	0			11
							458	9									
05	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	97	1	13617	3	Y	471	468	0			14
							2	4	518	9							
06	6990	X	6882	-0-	-108	-0-	30	1	6547	3	Y	267	266	0	2	1	13
							11	4	294	9							
07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	103	1	10954	3	Y	444	440	0			17
							11	4	488	9							
08	13981	X	5435	-0-	-8546	-0-	50	1	4910	3	Y	432	437	0			12
							475	9									

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
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							
06	10890	X	5587	-0-	-5303	-0-	24	1	5348	3	Y	187	186	0	2	1	9
							9	4	206	9							
07	11253	X	8962	-0-	-2291	-0-	79	1	8549	3	Y	295	293	0			11
							9	4	325	9							
08	12214	X	7917	-0-	-4297	-0-	76	1	7460	3	Y	346	347	0			10
							381	9									

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
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							
06	22680	X	12182	-0-	-10498	-0-	14	1	10411	3	Y	1592	1610	0			37
							6	4	1751	9							
07	26257	X	16821	-0-	-9436	-0-	18	1	15253	3	Y	1406	1418	0			25
							3	4	1547	9							
08	26257	X	20336	-0-	-5921	-0-	24	1	19120	3	Y	1079	1088	0			16
							5	4	1187	9							

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
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							
06	35730	X	8794	-0-	-26936	-0-	16	1	6920	3	Y	1685	1500	0			282
							4	4	1854	9							
07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9	1	7606	3	Y	1870	1931	0	194	1	27
							2	4	2057	9							
*08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	6	1	8217	3	Y	210	234	0			3
							4	4	231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	21210	X	18740	-0-		-2470	-0-	62	1	17325	3	Y	1229	1206	0	20	8	29
								1	4	1352	9							
07	19840	X	18553	-0-		-1287	-0-	56	1	17264	3	Y	1110	1108	0			31
								12	4	1221	9							
*08	19942	X	19942	-0-		-0-	-0-	66	1	18597	3	Y	1160	1163	0			28
								3	4	1276	9							

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
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							
06	15510	X	12587	-0-		-2923	-0-	42	1	11658	3	Y	805	806	0			19
								1	4	886	9							
07	13547	X	10760	-0-		-2787	-0-	32	1	10000	3	Y	655	655	0			19
								7	4	721	9							
08	13547	X	6835	-0-		-6712	-0-	22	1	6253	3	Y	508	515	0			12
								1	4	559	9							

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
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							
06	17550	X	17075	-0-		-475	-0-	58	1	16013	3	Y	912	911	0			22
								1	4	1003	9							
07	14880	X	14063	-0-		-817	-0-	42	1	13046	3	Y	878	875	0			25
								9	4	966	9							
08	14880	X	13253	-0-		-1627	-0-	44	1	12276	3	Y	846	850	0			21
								2	4	931	9							

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
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									
06	12480	X	9732	-0-		-2748	-0-	250	1	9022	3	Y	418	529	1			124
								460	9									
07	12958	X	10146	-0-		-2812	-0-	155	1	9594	3	Y	361	336	1			149
								397	9									
08	12679	X	9240	-0-		-3439	-0-	178	1	8710	3	Y	320	319	1			150
								352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	18510	X	15044	-0-	-3466	-0-	211	1	10707	3	Y	3749	3790	0	5	8	90
							2	4	4124	9							
07	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	243	1	13467	3	Y	3083	3099	0	1	8	73
							20	4	3391	9							
*08	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	277	1	12678	3	Y	4245	4230	0	7	8	81
							6	4	4670	9							

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
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							
06	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	59	1	16256	3	Y	1232	1230	0			29
							1	4	1355	9							
07	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	56	1	17128	3	Y	1248	1242	0			35
							12	4	1373	9							
08	18259	X	16973	-0-	-1286	-0-	55	1	15597	3	Y	1198	1204	0			29
							3	4	1318	9							

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
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							
06	12120	X	10939	-0-	-1181	-0-	149	1	7606	3	Y	2893	2862	0			69
							2	4	3182	9							
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	132	1	7308	3	Y	2667	2673	0			63
							11	4	2934	9							
*08	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	218	1	10000	3	Y	1923	1949	0			37
							4	4	2115	9							

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
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							
06	9240	X	2507	-0-	-6733	-0-	48	1	2452	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	169	1	9353	3	Y	3420	3339	0			81
							14	4	3762	9							
*08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	182	1	8343	3	Y	3211	3231	0			61
							4	4	3532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	18750	X	15346	-0-	-3404	-0-	51	1	14188	3	Y	1005	1005	0			24
							1	4	1106	9							
07	17732	X	16480	-0-	-1252	-0-	50	1	15344	3	Y	978	974	0			28
							10	4	1076	9							
08	17732	X	15515	-0-	-2217	-0-	52	1	14388	3	Y	975	979	0			24
							2	4	1073	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	15210	X	8790	-0-	-6420	-0-	30	1	8255	3	Y	459	459	0			11
							505	9									
07	10540	X	8252	-0-	-2288	-0-	25	1	7710	3	Y	465	463	0			13
							5	4	512	9							
*08	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	39	1	10911	3	Y	820	813	0			20
							2	4	902	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	142	1	11453	3	Y	1168	1132	1	19	8	68
							1285	9									
07	14415	X	10778	-0-	-3637	-0-	163	1	9460	3	Y	1049	1064	1			53
							1	4	1154	9							
08	14477	X	12649	-0-	-1828	-0-	201	1	11203	3	Y	1132	1145	1			40
							1245	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	63	1	5035	3	Y	588	578	1			35
							647	9									
07	5456	X	3919	-0-	-1537	-0-	56	1	3298	3	Y	514	523	1			26
							565	9									
*08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	113	1	6330	3	Y	495	503	1			18
							545	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14940	X	11952	-0-	-2988	-0-	134	1	10827	3	Y	901	886	1			53
							991	9									
07	11191	X	8118	-0-	-3073	-0-	123	1	7144	3	Y	774	788	1			39
							851	9									
08	11191	X	4000	-0-	-7191	-0-	57	1	3197	3	Y	678	693	1			24
							746	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7740	X	6978	-0-	-762	-0-	19	1	6387	3	Y	494	494	0			36
							29	4	543	9							
07	7595	X	6898	-0-	-697	-0-	19	1	6378	3	Y	453	460	0			29
							3	4	498	9							
*08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	25	1	8871	3	Y	510	496	0			43
							4	4	561	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	22	1	7207	3	Y	686	677	0			50
							33	4	755	9							
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	21	1	7222	3	Y	666	673	0			43
							3	4	733	9							
*08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	26	1	9197	3	Y	650	638	0			55
							4	4	715	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	31	1	10341	3	Y	982	967	0	13	8	71
							47	4	1080	9							
07	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	32	1	11133	3	Y	922	934	0			59
							4	4	1014	9							
08	11191	X	10598	-0-	-593	-0-	27	1	9591	3	Y	887	872	0			74
							4	4	976	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	5310	X	3274	-0-		-2036	-0-	47	1	2946	3	Y	255	249	1			6
								281	9									
07	4061	X	3372	-0-		-689	-0-	6	1	3187	3	Y	160	147	1	17	8	2
								3	4	176	9							
08	4061	X	2853	-0-		-1208	-0-	5	1	2539	3	Y	279	261	1	17	8	3
								2	4	307	9							

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. 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
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							
06	8063	X	8063	-0-		-0-	-0-	107	1	6741	3	Y	1104	1079	1			26
								1	4	1214	9							
07	8804	X	8039	-0-		-765	-0-	13	1	7297	3	Y	657	674	1			9
								6	4	723	9							
08	10013	X	9714	-0-		-299	-0-	19	1	9046	3	Y	584	586	1			7
								7	4	642	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

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
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							
06	13560	X	13499	-0-		-61	-0-	32	1	12358	3	Y	998	1001	1			13
								11	4	1098	9							
07	20925	X	20925	-0-		-0-	-0-	57	1	19444	3	Y	1192	1189	1			16
								113	4	1311	9							
*08	26269	X	26269	-0-		-0-	-0-	69	1	23960	3	Y	1984	1974	1			26
								58	4	2182	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

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
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							
06	26550	X	24275	-0-		-2275	-0-	57	1	22126	3	Y	1883	1879	1			25
								21	4	2071	9							
07	26691	X	17388	-0-		-9303	-0-	46	1	15667	3	Y	1440	1446	1			19
								91	4	1584	9							
08	27900	X	13359	-0-		-14541	-0-	34	1	11847	3	Y	1317	1319	1			17
								29	4	1449	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	57	1	22242	3	Y	1718	1715	1			22
							21	4	1890	9							
07	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	78	1	26819	3	Y	1864	1861	1			25
							156	4	2050	9							
*08	29035	X	29035	-0-	-0-	-0-	77	1	26780	3	Y	1921	1921	1			25
							65	4	2113	9							

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
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							
06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	419	1	11599	3	Y	1499	1452	1	56	8	49
							1	4	1649	9							
07	17701	X	14310	-0-	-3391	-0-	430	1	12247	3	Y	1484	1447	1	43	8	43
							1	4	1632	9							
08	17701	X	15730	-0-	-1971	-0-	523	1	13458	3	Y	1589	1559	1	9	8	64
							1	4	1748	9							

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
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							
06	18360	X	12271	-0-	-6089	-0-	389	1	10759	3	Y	1021	953	1	80	8	32
							1123	9									
07	13671	X	12582	-0-	-1089	-0-	392	1	11148	3	Y	946	950	1			28
							1	4	1041	9							
08	14043	X	10432	-0-	-3611	-0-	347	1	8940	3	Y	1040	1020	1	6	8	42
							1	4	1144	9							

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
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							
06	23430	X	13102	-0-	-10328	-0-	416	1	11528	3	Y	1052	1060	1			36
							1	4	1157	9							
07	20119	X	11166	-0-	-8953	-0-	342	1	9727	3	Y	996	1002	1			30
							1	4	1096	9							
08	19995	X	15962	-0-	-4033	-0-	551	1	14193	3	Y	1106	1091	1			45
							1	4	1217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	26670	X	20150	-0-	-6520	-0-	60	1	18924	3	Y	1015	1011	0			83
							49	4	1117	9							
07	31724	X	31724	-0-	-0-	-0-	64	1	29903	3	Y	1596	1606	0			73
							1	4	1756	9							
08	29109	X	27769	-0-	-1340	-0-	53	1	26017	3	Y	1542	1538	0			77
							3	4	1696	9							

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
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							
06	33090	X	20201	-0-	-12889	-0-	59	1	18936	3	Y	1052	1113	0			86
							49	4	1157	9							
07	31992	X	24858	-0-	-7134	-0-	50	1	23381	3	Y	1296	1323	0			59
							1	4	1426	9							
08	31992	X	20404	-0-	-11588	-0-	39	1	19436	3	Y	843	860	0			42
							2	4	927	9							

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
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							
06	29850	X	22383	-0-	-7467	-0-	66	1	21077	3	Y	1077	1134	0			88
							55	4	1185	9							
07	29698	X	21203	-0-	-8495	-0-	43	1	19853	3	Y	1187	1221	0			54
							1	4	1306	9							
08	29698	X	21245	-0-	-8453	-0-	40	1	20034	3	Y	1063	1064	0			53
							2	4	1169	9							

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
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							
06	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	73	1	23121	3	Y	607	602	0			50
							60	4	668	9							
07	21266	X	20846	-0-	-420	-0-	43	1	20043	3	Y	690	708	0			32
							1	4	759	9							
08	21266	X	16655	-0-	-4611	-0-	32	1	16008	3	Y	557	561	0			28
							2	4	613	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	64	1	19728	3	Y	1159	1157	1			59
							1275	9									
07	27497	X	18565	-0-	-8932	-0-	60	1	17338	3	Y	1058	1043	1			74
							3	4	1164	9							
08	28272	X	17812	-0-	-10460	-0-	60	1	16640	3	Y	1011	1032	1			53
							1112	9									

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
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									
06	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	40	1	12171	3	Y	588	589	1			30
							647	9									
07	19623	X	10712	-0-	-8911	-0-	35	1	10085	3	Y	536	528	1			38
							2	4	590	9							
08	19623	X	9626	-0-	-9997	-0-	32	1	8977	3	Y	561	569	1			30
							617	9									

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
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							
06	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	58	1	17749	3	Y	789	792	1			40
							1	4	868	9							
07	22320	X	15968	-0-	-6352	-0-	52	1	15087	3	Y	751	738	1			53
							3	4	826	9							
08	24087	X	14384	-0-	-9703	-0-	48	1	13500	3	Y	760	773	1			40
							836	9									

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
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							
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	147	1	5636	3	Y	1784	1801	0			29
							5	4	1962	9							
07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	149	1	6532	3	Y	1219	1231	0			17
							2	4	1341	9							
*08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	186	1	5283	3	Y	1241	1219	0			39
							2	4	1365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3120	X	1639	-0-	-1481	-0-	9	1	98	3	Y	1393	1406	0			36
							1532	9									
07	2480	X	1508	-0-	-972	-0-	20	1	212	3	Y	1160	1094	0	59	1	43
							1276	9									
08	2480	X	1295	-0-	-1185	-0-	15	1	168	3	Y	1011	1026	0			28
							1112	9									

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
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									
06	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	47	1	14430	3	Y	1132	1136	1			58
							1245	9									
07	18538	X	13775	-0-	-4763	-0-	43	1	12529	3	Y	1091	1073	1			76
							3	4	1200	9							
08	21390	X	15768	-0-	-5622	-0-	52	1	14519	3	Y	1087	1106	1			57
							1	4	1196	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
06	15840	X	13322	-0-	-2518	-0-	435	1	12047	3	Y	763	773	1			26
							1	4	839	9							
07	16027	X	12780	-0-	-3247	-0-	407	1	11598	3	Y	704	709	1			21
							1	4	774	9							
08	16027	X	12428	-0-	-3599	-0-	400	1	10289	3	Y	1580	1537	1			64
							1	4	1738	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	19313	X	10080	-0-		-9233	-0-	408 1779	1 9	7893	3	Y	1617	1570	1			196
04	18690	X	10572	-0-		-8118	-0-	430 1574	1 9	8568	3	Y	1431	1390	1			237
05	16399	X	9825	-0-		-6574	-0-	417 2	1 4	8020 1386	3 9	Y	1260	1307	1			190
06	13560	X	9243	-0-		-4317	-0-	472 2	1 4	7534 1235	3 9	Y	1123	1191	1			122
07	10447	X	9693	-0-		-754	-0-	517 1227	1 4	6504 1445	3 9	Y	1314	1299	1			137
08	10447	X	6858	-0-		-3589	-0-	261 1618	1 9	4979	3	Y	1471	1402	1			206

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
03	26164	X	20740	-0-		-5424	-0-	61 1652	1 9	19027	3	Y	1502	1528	1			28
04	24090	X	18445	-0-		-5645	-0-	102 1508	1 9	16835	3	Y	1371	1371	1			28
05	23405	X	18162	-0-		-5243	-0-	535 1	1 4	16111 1515	3 9	Y	1377	1352	1			53
06	22410	X	17406	-0-		-5004	-0-	563 1	1 4	15582 1260	3 9	Y	1145	1159	1			39
07	22103	X	17147	-0-		-4956	-0-	542 2	1 4	15420 1183	3 9	Y	1075	1082	1			32
08	20739	X	11709	-0-		-9030	-0-	395 1	1 4	10165 1148	3 9	Y	1044	1034	1			42

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
03	17050	X	11561	-0-		-5489	-0-	32 1338	1 9	10191	3	Y	1216	1247	1			22
04	16350	X	11801	-0-		-4549	-0-	63 1365	1 9	10373	3	Y	1241	1237	1			26
05	14973	X	13722	-0-		-1251	-0-	395 1	1 4	11887 1439	3 9	Y	1308	1284	1			50
06	13620	X	11609	-0-		-2011	-0-	361 1263	1 9	9985	3	Y	1148	1159	1			39
07	12617	X	10378	-0-		-2239	-0-	313 1	1 4	8912 1152	3 9	Y	1047	1055	1			31
08	13733	X	11865	-0-		-1868	-0-	394 1	1 4	10136 1334	3 9	Y	1213	1195	1			49

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
03	23932	X	13997	-0-		-9935	-0-	40 1466	1 9	12491	3	Y	1333	1357	1			25
04	19800	X	14758	-0-		-5042	-0-	81 1307	1 9	13370	3	Y	1188	1188	1			25
05	20460	X	13797	-0-		-6663	-0-	404 1	1 4	12164 1228	3 9	Y	1116	1098	1			43
06	18570	X	12849	-0-		-5721	-0-	411 1063	1 9	11375	3	Y	966	976	1			33
07	14787	X	12439	-0-		-2348	-0-	388 1	1 4	11064 986	3 9	Y	896	902	1			27
*08	16527	X	16527	-0-		-0-	-0-	562 1	1 4	14465 1499	3 9	Y	1363	1335	1			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	17400	X	16471	-0-	-929	-0-	550	1	15214	3	Y	642	647	1			22
							1	4	706	9							
07	17732	X	15543	-0-	-2189	-0-	505	1	14368	3	Y	608	612	1			18
							1	4	669	9							
08	17732	X	10487	-0-	-7245	-0-	368	1	9472	3	Y	587	581	1			24
							1	4	646	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	24630	X	23083	-0-	-1547	-0-	724	1	20042	3	Y	2105	2122	1			72
							1	4	2316	9							
07	25637	X	21425	-0-	-4212	-0-	652	1	18575	3	Y	1996	2009	1			59
							2	4	2196	9							
08	25637	X	20526	-0-	-5111	-0-	674	1	17345	3	Y	2278	2245	1			92
							1	4	2506	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	36840	X	16263	-0-	-20577	-0-	63	1	15747	3	Y	412	405	0			26
							453	9									
07	24552	X	20891	-0-	-3661	-0-	66	1	20401	3	Y	385	393	0			18
							424	9									
*08	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	15	1	20464	3	Y	359	354	0			23
							2	4	395	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	21450	X	20820	-0-	-630	-0-	82	1	20241	3	Y	452	455	0			29
							497	9									
07	24924	X	17702	-0-	-7222	-0-	55	1	16998	3	Y	590	592	0			27
							649	9									
08	24924	X	19922	-0-	-5002	-0-	14	1	19037	3	Y	790	767	0			50
							2	4	869	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	19230	X	3662	-0-		-15568	-0-		14	1	3498	3	Y	136	134	0			9
									150	9									
07	7223	X	2969	-0-		-4254	-0-		9	1	2847	3	Y	103	107	0			5
									113	9									
08	7223	X	2707	-0-		-4516	-0-		2	1	2553	3	Y	138	134	0			9
									152	9									

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. 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
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									
06	10693	X	10693	-0-		-0-	-0-		197	1	9329	3	Y	1061	1070	1			53
									1167	9									
07	9937	X	9937	-0-		-0-	-0-		27	1	8106	3	Y	1640	1616	1			77
									1804	9									
08	10354	X	9507	-0-		-847	-0-		33	1	8363	3	Y	1010	1046	1			41
									1111	9									

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. 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
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									
06	8610	X	7010	-0-		-1600	-0-		128	1	6090	3	Y	720	723	1			36
									792	9									
07	11316	X	11316	-0-		-0-	-0-		30	1	8876	3	Y	2191	2124	1			103
									2410	9									
08	7316	X	6221	-0-		-1095	-0-		16	1	4133	3	Y	1884	1911	1			76
									2072	9									

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. 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
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									
06	15594	X	15594	-0-		-0-	-0-		489	1	10297	3	Y	4371	4169	1			340
									4808	9									
07	15202	X	15202	-0-		-0-	-0-		320	1	10396	3	Y	4078	4152	1			266
									4486	9									
08	11656	X	10712	-0-		-944	-0-		299	1	8250	3	Y	1963	2066	1			163
									4	4	2159	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	809	1	5762	3	Y	459	502	1			80
							1	4	505	9							
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	713	1	5075	3	Y	317	322	1			75
							2	4	349	9							
08	6355	X	2276	-0-	-4079	-0-	21	1	2053	3	Y	182	230	1			27
							2	4	200	9							

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
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-
06	3510	X	954	-0-	-2556	-0-	43	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	249	1	8084	3	Y	1803	1686	1			117
							1983	9									
*08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	288	1	7993	3	Y	1979	1932	1			164
							4	4	2177	9							

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
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									
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	320	1	6734	3	Y	1956	1855	1			152
							2152	9									
07	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	343	1	11098	3	Y	2593	2576	1			169
							2852	9									
*08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	272	1	7513	3	Y	2610	2563	1			216
							4	4	2871	9							

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
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							
06	26280	X	21237	-0-	-5043	-0-	59	1	19629	3	Y	1327	1296	0	42	8	94
							89	4	1460	9							
07	24335	X	20062	-0-	-4273	-0-	55	1	18733	3	Y	1151	1149	0	23	8	73
							8	4	1266	9							
08	24335	X	18549	-0-	-5786	-0-	48	1	17261	3	Y	1121	1086	0	15	8	93
							7	4	1233	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

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
03	39401	X	27959	-0-		-11442	-0-	87 3144	1 9	24728	3	Y	2858	2890	0			115
04	32730	X	28625	-0-		-4105	-0-	84 2882	1 9	25659	3	Y	2620	2585	0			150
05	33759	X	29061	-0-		-4698	-0-	71 8	1 4	26145 2837	3 9	Y	2579	2545	0			184
06	32670	X	28517	-0-		-4153	-0-	76 115	1 4	25460 2866	3 9	Y	2605	2598	0			191
07	28613	X	26032	-0-		-2581	-0-	68 9	1 4	23126 2829	3 9	Y	2572	2594	0	3	8	166
08	28613	X	25993	-0-		-2620	-0-	66 10	1 4	23530 2387	3 9	Y	2170	2154	0			182

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

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
03	39308	X	11856	-0-		-27452	-0-	67 542	1 9	11247	3	Y	493	525	0			23
04	30510	X	1651	-0-		-28859	-0-	22 73	1 9	1556	3	Y	66	67	0			22
05	29388	X	29200	-0-		-188	-0-	57 261	1 4	27662 1220	3 9	Y	1109	1061	0			70
06	29136	X	29136	-0-		-0-	-0-	83 69	1 4	26404 2580	3 9	Y	2345	2223	0			192
07	25854	X	23502	-0-		-2352	-0-	47 1	1 4	21677 1777	3 9	Y	1615	1733	0			74
08	29202	X	28593	-0-		-609	-0-	54 3	1 4	26953 1583	3 9	Y	1439	1441	0			72

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

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
03	22227	X	16849	-0-		-5378	-0-	293 3529	1 9	13027	3	Y	3208	3242	1			100
04	21510	X	16454	-0-		-5056	-0-	77 3057	1 9	13320	3	Y	2779	2810	1			69
05	20770	X	18167	-0-		-2603	-0-	63 8	1 4	14656 3440	3 9	Y	3127	3084	1			112
06	18930	X	14429	-0-		-4501	-0-	47 3	1 4	11453 2926	3 9	Y	2660	2672	1			100
07	16988	X	12230	-0-		-4758	-0-	44 5	1 4	9931 2250	3 9	Y	2045	2065	1			80
08	17360	X	10513	-0-		-6847	-0-	37 3	1 4	8337 2136	3 9	Y	1942	1967	1			55

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. 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
03	37262	X	33914	-0-		-3348	-0-	87 3746	1 9	30081	3	Y	3405	3431	0			46
04	35850	X	29911	-0-		-5939	-0-	104 3149	1 9	26658	3	Y	2863	2846	0			63
05	34782	X	29435	-0-		-5347	-0-	101 2	1 4	26627 2705	3 9	Y	2459	2472	0			50
06	33660	X	25586	-0-		-8074	-0-	82 1	1 4	22849 2654	3 9	Y	2413	2406	0			57
07	29295	X	23836	-0-		-5459	-0-	70 15	1 4	21439 2312	3 9	Y	2102	2099	0			60
08	29295	X	25522	-0-		-3773	-0-	82 4	1 4	23147 2289	3 9	Y	2081	2090	0			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	18000	X	15890	-0-	-2110	-0-	54	1	12973	3	Y	2599	2598	1			98
							4	4	2859	9							
07	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	50	1	11440	3	Y	2383	2388	1			93
							5	4	2621	9							
*08	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	55	1	12290	3	Y	2330	2357	1			66
							4	4	2563	9							

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
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							
06	20160	X	14817	-0-	-5343	-0-	48	1	11526	3	Y	2945	2954	1			111
							3	4	3240	9							
07	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	53	1	12075	3	Y	3049	3041	1			119
							6	4	3354	9							
08	15376	X	14418	-0-	-958	-0-	51	1	11451	3	Y	2647	2691	1			75
							4	4	2912	9							

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
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							
06	30900	X	23756	-0-	-7144	-0-	71	1	22687	3	Y	854	838	0			70
							59	4	939	9							
07	30163	X	21480	-0-	-8683	-0-	44	1	20636	3	Y	726	763	0			33
							1	4	799	9							
*08	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	41	1	20479	3	Y	602	605	0			30
							2	4	662	9							

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
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							
06	34890	X	21978	-0-	-12912	-0-	62	1	20284	3	Y	1477	1476	0			51
							7	4	1625	9							
07	32488	X	26338	-0-	-6150	-0-	46	1	24466	3	Y	1655	1654	0			52
							5	4	1821	9							
08	32736	X	26269	-0-	-6467	-0-	43	1	24370	3	Y	1674	1680	0			46
							15	4	1841	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	42450	X	3449	-0-	-39001	-0-	10	1	3302	3	Y	124	151	0			4
							1	4	136	9							
07	35526	X	16246	-0-	-19280	-0-	29	1	15597	3	Y	561	547	0			18
							3	4	617	9							
08	35526	X	16358	-0-	-19168	-0-	28	1	15756	3	Y	513	517	0			14
							10	4	564	9							

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
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							
06	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	203	1	7763	3	Y	1530	1552	0			25
							7	4	1683	9							
07	5890	X	4492	-0-	-1398	-0-	70	1	3062	3	Y	1235	1233	0	10	8	17
							1	4	1359	9							
08	11036	X	6600	-0-	-4436	-0-	145	1	4113	3	Y	2128	2026	0	54	8	65
							1	4	2341	9							

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
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							
06	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	206	1	7882	3	Y	2130	2145	0			34
							7	4	2343	9							
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	201	1	8770	3	Y	1871	1879	0			26
							3	4	2058	9							
08	12121	X	8943	-0-	-3178	-0-	233	1	6614	3	Y	1904	1870	0			60
							2	4	2094	9							

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
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							
06	2370	X	2081	-0-	-289	-0-	4	1	354	3	Y	1566	1438	0	144	1	17
							1723	9					2	8			
07	3100	N	3662	-0-	562	562	17	1	1309	3	Y	2121	2116	0			22
							3	4	2333	9							
*08	3100	N	3676	-0-	576	1138	18	1	1170	3	Y	2261	2198	0	4	1	12
							1	4	2487	9			69	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	10710	X	8388	-0-	-2322	-0-	26	1	6250	3	Y	1918	1912	1			72
							2	4	2110	9							
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	28	1	6485	3	Y	1668	1675	1			65
							3	4	1835	9							
*08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	34	1	7733	3	Y	1619	1638	1			46
							2	4	1781	9							

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
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							
06	10050	X	8641	-0-	-1409	-0-	27	1	6619	3	Y	1812	1806	1			68
							2	4	1993	9							
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	29	1	6468	3	Y	1840	1836	1			72
							3	4	2024	9							
08	8463	X	7673	-0-	-790	-0-	26	1	5756	3	Y	1717	1741	1			48
							2	4	1889	9							

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
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							
06	15150	X	10230	-0-	-4920	-0-	31	1	7598	3	Y	2363	2377	1			89
							2	4	2599	9							
07	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	36	1	8271	3	Y	2512	2503	1			98
							4	4	2763	9							
*08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	40	1	9126	3	Y	2667	2690	1			75
							3	4	2934	9							

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
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							
06	29580	X	19448	-0-	-10132	-0-	63	1	17614	3	Y	1609	1604	0			38
							1	4	1770	9							
07	25575	X	20260	-0-	-5315	-0-	62	1	18831	3	Y	1231	1234	0			35
							13	4	1354	9							
08	25575	X	19455	-0-	-6120	-0-	65	1	18034	3	Y	1230	1235	0			30
							3	4	1353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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
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							
06	33210	X	22456	-0-		-10754	-0-	75	1	20701	3	Y	1526	1522	0			36
								1	4	1679	9							
07	26133	X	23775	-0-		-2358	-0-	73	1	22229	3	Y	1325	1323	0			38
								15	4	1458	9							
08	26133	X	24755	-0-		-1378	-0-	82	1	23085	3	Y	1440	1443	0			35
								4	4	1584	9							

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
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							
06	21600	X	15612	-0-		-5988	-0-	52	1	14457	3	Y	1003	1000	0			24
								1103	9									
07	19437	X	16204	-0-		-3233	-0-	50	1	15166	3	Y	889	888	0			25
								10	4	978	9							
08	19437	X	15974	-0-		-3463	-0-	54	1	15003	3	Y	831	836	0			20
								3	4	914	9							

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
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							
06	30180	X	22282	-0-		-7898	-0-	73	1	20228	3	Y	1800	1798	0			43
								1	4	1980	9							
07	27032	X	22665	-0-		-4367	-0-	66	1	20709	3	Y	1705	1700	0			48
								14	4	1876	9							
08	27032	X	20473	-0-		-6559	-0-	67	1	18537	3	Y	1696	1702	0			42
								3	4	1866	9							

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
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							
06	10832	X	10832	-0-		-0-	-0-	35	1	9640	3	Y	1052	1049	0			25
								1157	9									
07	14105	X	12675	-0-		-1430	-0-	38	1	11657	3	Y	884	884	0			25
								8	4	972	9							
08	14818	X	8602	-0-		-6216	-0-	27	1	7726	3	Y	771	777	0			19
								1	4	848	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	39090	X	21722	-0-	-17368	-0-	62	1	20294	3	Y	1235	1239	0			43
							7	4	1359	9							
07	40858	X	20738	-0-	-20120	-0-	36	1	18840	3	Y	1689	1679	0			53
							4	4	1858	9							
08	40858	X	21835	-0-	-19023	-0-	35	1	19921	3	Y	1696	1702	0			47
							13	4	1866	9							

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
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							
06	26820	X	24495	-0-	-2325	-0-	54	1	21197	3	Y	2931	2924	1			38
							20	4	3224	9							
07	25637	X	23131	-0-	-2506	-0-	59	1	20311	3	Y	2402	2408	1			32
							119	4	2642	9							
08	25637	X	15846	-0-	-9791	-0-	41	1	14091	3	Y	1527	1539	1			20
							34	4	1680	9							

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
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							
06	27600	X	24100	-0-	-3500	-0-	54	1	20966	3	Y	2783	2778	1			36
							19	4	3061	9							
07	26877	X	20101	-0-	-6776	-0-	52	1	17722	3	Y	2022	2031	1			27
							103	4	2224	9							
08	26877	X	18782	-0-	-8095	-0-	46	1	16066	3	Y	2392	2388	1			31
							39	4	2631	9							

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
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							
06	30660	X	29025	-0-	-1635	-0-	64	1	25212	3	Y	3387	3380	1			44
							23	4	3726	9							
07	28334	X	23003	-0-	-5331	-0-	58	1	20044	3	Y	2531	2541	1			34
							117	4	2784	9							
08	28334	X	22068	-0-	-6266	-0-	57	1	19578	3	Y	2168	2174	1			28
							48	4	2385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	18300	X	12668	-0-	-5632	-0-	61	1	11064	3	Y	1401	1400	0			48
							2	4	1541	9							
07	14570	X	12542	-0-	-2028	-0-	66	1	10974	3	Y	1360	1367	0			41
							6	4	1496	9							
08	14570	X	10328	-0-	-4242	-0-	45	1	8842	3	Y	1310	1313	0			38
							1441	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	210	1	3059	3	Y	1250	1246	0			89
							3	4	1375	9							
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	13	1	2067	3	Y	1249	1239	0			99
							2	4	1374	9							
08	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	337	1	3653	3	Y	1058	1056	0			101
							1164	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4890	X	3666	-0-	-1224	-0-	161	1	2245	3	Y	1144	1123	0			82
							2	4	1258	9							
07	4991	X	3765	-0-	-1226	-0-	49	1	2707	3	Y	915	925	0			72
							2	4	1007	9							
08	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	254	1	2213	3	Y	1432	1367	0			137
							1575	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	366	1	5335	3	Y	1061	1057	0			76
							4	4	1167	9							
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	35	1	5451	3	Y	1101	1090	0			87
							4	4	1211	9							
08	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	451	1	4903	3	Y	1008	999	0			96
							1109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	15270	X	13929	-0-		-1341	-0-	69	1	12448	3	Y	1282	1280	0			44
								2	4	1410	9							
07	13919	X	13899	-0-		-20	-0-	75	1	12451	3	Y	1243	1249	0			38
								6	4	1367	9							
*08	14037	X	14037	-0-		-0-	-0-	63	1	12376	3	Y	1453	1448	0			43
								1598	9									

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. 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
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							
06	15990	X	11223	-0-		-4767	-0-	54	1	9526	3	Y	1493	1492	0			51
								1	4	1642	9							
07	12741	X	11937	-0-		-804	-0-	61	1	10251	3	Y	1473	1479	0			45
								5	4	1620	9							
08	12741	X	10839	-0-		-1902	-0-	47	1	9103	3	Y	1535	1535	0			45
								1689	9									

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. 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
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							
06	15150	X	12766	-0-		-2384	-0-	63	1	11327	3	Y	1249	1247	0			43
								2	4	1374	9							
07	13519	X	13519	-0-		-0-	-0-	72	1	12066	3	Y	1250	1255	0			38
								6	4	1375	9							
08	12059	X	10376	-0-		-1683	-0-	46	1	8973	3	Y	1234	1236	0			36
								1357	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

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
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							
06	38070	X	29704	-0-		-8366	-0-	86	1	28181	3	Y	1298	1289	0			45
								9	4	1428	9							
07	33635	X	7499	-0-		-26136	-0-	12	1	6505	3	Y	892	909	0			28
								1	4	981	9							
08	33635	X	8485	-0-		-25150	-0-	13	1	7228	3	Y	1126	1123	0			31
								5	4	1239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	15150	X	8313	-0-	-6837	-0-	42	1	7472	3	Y	725	726	0			25
							1	4	798	9							
07	11563	X	8191	-0-	-3372	-0-	42	1	7112	3	Y	939	935	0			29
							4	4	1033	9							
08	11563	X	11241	-0-	-322	-0-	51	1	10066	3	Y	1022	1021	0			30
							1124	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	17820	X	15836	-0-	-1984	-0-	76	1	13721	3	Y	1852	1850	0			63
							2	4	2037	9							
07	15903	X	14900	-0-	-1003	-0-	76	1	12821	3	Y	1815	1823	0			55
							6	4	1997	9							
08	15903	X	13918	-0-	-1985	-0-	62	1	12064	3	Y	1628	1635	0			48
							1	4	1791	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	28560	X	21295	-0-	-7265	-0-	61	1	19899	3	Y	1208	1200	0			42
							6	4	1329	9							
07	28520	X	14369	-0-	-14151	-0-	25	1	13265	3	Y	978	989	0			31
							3	4	1076	9							
08	28520	X	16490	-0-	-12030	-0-	28	1	15591	3	Y	783	773	0	20	8	21
							10	4	861	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	162	1	7591	3	Y	469	294	1	172	8	8
							516	9									
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	319	1	6364	3	Y	403	346	1	60	8	5
							1	4	443	9							
08	10509	X	4426	-0-	-6083	-0-	91	1	4036	3	Y	271	251	1	18	8	7
							1	4	298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	256	1	11951	3	Y	687	680	1			18
							1	4	756	9							
07	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	663	1	13200	3	Y	1074	1072	1	3	8	17
							3	4	1181	9							
*08	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	283	1	12474	3	Y	1236	1221	1			32
							4	4	1360	9							

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
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									
06	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	235	1	11015	3	Y	579	573	1			15
							1	4	637	9							
07	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	569	1	11338	3	Y	658	663	1			10
							2	4	724	9							
08	12028	X	11723	-0-	-305	-0-	242	1	10711	3	Y	696	688	1			18
							4	4	766	9							

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
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									
06	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	359	1	16839	3	Y	1032	1022	1			27
							1	4	1135	9							
07	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	872	1	17376	3	Y	1212	1220	1			19
							4	4	1333	9							
08	17205	X	16782	-0-	-423	-0-	344	1	15158	3	Y	1159	1148	1			30
							5	4	1275	9							

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
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									
06	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	310	1	14531	3	Y	547	542	1			14
							1	4	602	9							
07	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	757	1	15061	3	Y	774	776	1			12
							3	4	851	9							
*08	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	273	1	12045	3	Y	835	825	1			22
							4	4	919	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
06	18990	X	15005	-0-	-3985	-0-	259	1	12141	3	Y	2367	2340	1			62
							1	4	2604	9							
07	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	814	1	16218	3	Y	2737	2756	1			43
							4	4	3011	9							
*08	23598	X	23598	-0-	-0-	-0-	460	1	20301	3	Y	2573	2549	1			67
							7	4	2830	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	22350	X	15221	-0-		-7129	-0-		199	1	11972	3	Y	2771	2180	0	665	1	48
									2	4	3048	9							
07	21607	X	12196	-0-		-9411	-0-		192	1	9335	3	Y	2426	2421	0			53
									2669	9									
08	21018	X	14298	-0-		-6720	-0-		192	1	10883	3	Y	2930	2866	0			117
									3223	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	19380	X	16803	-0-		-2577	-0-		227	1	13631	3	Y	2675	2103	0	600	1	47
									2	4	2943	9							
07	19344	X	13664	-0-		-5680	-0-		233	1	11299	3	Y	1937	1941	0			43
									1	4	2131	9							
08	17267	X	14257	-0-		-3010	-0-		214	1	12182	3	Y	1692	1632	0	37	8	66
									1861	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	16703	X	16703	-0-		-0-	-0-		236	1	14183	3	Y	2074	1631	0	483	1	36
									3	4	2281	9							
07	17040	X	17040	-0-		-0-	-0-		307	1	14874	3	Y	1689	1688	0			37
									1	4	1858	9							
08	17267	X	13507	-0-		-3760	-0-		205	1	11653	3	Y	1499	1438	0	40	8	58
									1649	9									

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	13950	X	9991	-0-		-3959	-0-		9757	3	234	9	N	213	340	1			252
07	13671	X	6004	-0-		-7667	-0-		5857	3	147	9	N	134	128	1			258
08	13671	X	7583	-0-		-6088	-0-		7400	3	183	9	N	166	177	1			247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	18180	X	13352	-0-		-4828	-0-		1200	1	11206	3	Y	620	779	1			169
									264	4	682	9							
07	17315	X	17315	-0-		-0-	-0-		1667	1	13925	3	Y	621	621	1			169
									1040	4	683	9							
*08	7453	X	7453	-0-		-0-	-0-		1689	1	3734	3	Y	623	602	1			190
									1345	4	685	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

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
06	18090	X	14819	-0-		-3271	-0-		13548	3	1271	9	N	1155	1202	1			302
07	16027	X	13942	-0-		-2085	-0-		13089	3	853	9	N	775	838	1			239
08	16027	X	13830	-0-		-2197	-0-		12617	3	1213	9	N	1103	1017	1			325

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

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							
06	10066	X	10066	-0-		-0-	-0-		213	1	8750	3	Y	1003	1031	1			57
									1103	9									
07	8162	X	8162	-0-		-0-	-0-		183	1	7001	3	Y	889	868	1			78
									978	9									
08	9951	X	6614	-0-		-3337	-0-		173	1	5458	3	Y	888	884	1			82
									6	4	977	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

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									
06	34050	X	20311	-0-		-13739	-0-		41	1	17260	3	Y	2736	2728	0			57
									3010	9									
07	31713	X	16989	-0-		-14724	-0-		61	1	14194	3	Y	2485	2476	0			66
									2734	9									
08	31713	X	28131	-0-		-3582	-0-		109	1	25182	3	Y	2582	2587	0			61
									2840	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	30507	X	30507	-0-	-0-	-0-	66	1	28139	3	Y	2093	2077	0			44
							2302	9									
07	28359	X	28359	-0-	-0-	-0-	111	1	25593	3	Y	2414	2394	0			64
							2655	9									
08	24521	X	24241	-0-	-280	-0-	95	1	21978	3	Y	1971	1989	0			46
							2168	9									

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
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									
06	27226	X	27226	-0-	-0-	-0-	58	1	24684	3	Y	2258	2246	0			47
							2484	9									
07	27528	X	23058	-0-	-4470	-0-	88	1	20437	3	Y	2303	2289	0			61
							2533	9									
08	27528	X	24136	-0-	-3392	-0-	90	1	20855	3	Y	2901	2894	0			68
							3191	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	23010	X	12097	-0-	-10913	-0-	25	1	10744	3	Y	1207	1201	0			25
							1328	9									
07	19530	X	12031	-0-	-7499	-0-	45	1	10435	3	Y	1410	1398	0			37
							1551	9									
08	19530	X	16191	-0-	-3339	-0-	64	1	14797	3	Y	1209	1218	0			28
							1330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	50	1	21336	3	Y	1938	1925	0			40
							2132	9									
07	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	97	1	22517	3	Y	2272	2252	0			60
							2499	9									
*08	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	100	1	23000	3	Y	2400	2404	0			56
							2640	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

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									
06	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	136	1	6472	3	Y	806	807	1			40
							887	9									
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	23	1	6789	3	Y	1518	1487	1			71
							1670	9									
*08	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	34	1	8599	3	Y	871	907	1			35
							958	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

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									
06	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	27	1	11449	3	Y	600	601	0			12
							660	9									
07	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	61	1	14177	3	Y	535	533	0			14
							589	9									
*08	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	74	1	17076	3	Y	641	640	0			15
							705	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

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							
06	3540	X	3161	-0-	-379	-0-	58	1	2378	3	Y	659	662	1			37
							725	9									
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	101	1	3837	3	Y	646	626	1			57
							711	9									
08	6169	X	5895	-0-	-274	-0-	148	1	4683	3	Y	963	931	1			89
							5	4	1059	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	126	1	5973	3	Y	355	357	1			18
							391	9									
07	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	25	1	7556	3	Y	491	486	1			23
							540	9									
*08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	32	1	8017	3	Y	457	461	1			19
							503	9									

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
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									
06	8670	X	5429	-0-	-3241	-0-	102	1	4857	3	Y	427	430	1			21
							470	9									
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	26	1	7586	3	Y	412	414	1			19
							453	9									
*08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	34	1	8492	3	Y	508	506	1			21
							559	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	20370	X	15041	-0-	-5329	-0-	305	1	14068	3	Y	607	651	1			62
							668	9									
07	16275	X	12413	-0-	-3862	-0-	281	1	10795	3	Y	1215	1069	1			208
							1337	9									
08	16275	X	10194	-0-	-6081	-0-	380	1	8440	3	Y	1249	1296	1			161
							1374	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	21960	X	17043	-0-	-4917	-0-	217	1	13063	3	Y	3419	2689	0	807	1	60
							2	4	3761	9							
07	16523	X	15274	-0-	-1249	-0-	236	1	11418	3	Y	3290	3278	0			72
							1	4	3619	9							
08	16523	X	14162	-0-	-2361	-0-	184	1	10406	3	Y	3247	3154	0	37	8	128
							3572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	18420	X	10433	-0-	-7987	-0-	210	1	9658	3	Y	514	544	1			53
							565	9									
07	15593	X	10573	-0-	-5020	-0-	248	1	9514	3	Y	737	664	1			126
							811	9									
08	15593	X	10363	-0-	-5230	-0-	400	1	8870	3	Y	994	992	1			128
							1093	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14190	X	8528	-0-	-5662	-0-	87	1	6975	3	Y	1333	1254	1			79
							1466	9									
07	12214	X	10451	-0-	-1763	-0-	146	1	8527	3	Y	1615	1612	1			82
							1	4	1777	9							
*08	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	185	1	10305	3	Y	2053	2062	1			73
							2258	9									

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
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-
06	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	129	1	10456	3	Y	672	632	1			40
							1	4	739	9							
07	7874	X	7819	-0-	-55	-0-	118	1	6901	3	Y	727	730	1			37
							800	9									
*08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	126	1	7015	3	Y	843	850	1			30
							927	9									

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
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-
06	12000	X	6528	-0-	-5472	-0-	74	1	6008	3	Y	405	381	1			24
							446	9									
07	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	226	1	13201	3	Y	1034	1005	1			53
							1	4	1137	9							
*08	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	242	1	13491	3	Y	1198	1208	1			43
							1318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8550	X	1166	-0-	-7384	-0-	13	1	1011	3	Y	129	129	1			8
							142	9									
07	9982	X	4493	-0-	-5489	-0-	70	1	4120	3	Y	275	269	1			14
							303	9									
08	7223	X	3968	-0-	-3255	-0-	62	1	3453	3	Y	412	411	1			15
							453	9									

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
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									
06	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	168	1	13561	3	Y	612	601	1			36
							1	4	673	9							
07	12214	X	9352	-0-	-2862	-0-	146	1	8522	3	Y	621	625	1			32
							1	4	683	9							
08	13485	X	10045	-0-	-3440	-0-	165	1	9221	3	Y	599	610	1			21
							659	9									

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
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									
06	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	108	1	8777	3	Y	693	683	1			41
							762	9									
07	11904	X	9855	-0-	-2049	-0-	153	1	8947	3	Y	685	691	1			35
							1	4	754	9							
08	11904	X	5996	-0-	-5908	-0-	96	1	5373	3	Y	479	497	1			17
							527	9									

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
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									
06	21300	X	12619	-0-	-8681	-0-	252	1	11629	3	Y	671	710	1	1	8	69
							738	9									
07	16957	X	13355	-0-	-3602	-0-	311	1	11910	3	Y	1031	922	1	2	8	176
							1134	9									
08	16957	X	9923	-0-	-7034	-0-	384	1	8507	3	Y	938	993	1			121
							1032	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	16800	X	10076	-0-	-6724	-0-	98	1	5888	3	Y	3717	2919	0	833	1	65
							1	4	4089	9			5	8			
07	16771	X	8842	-0-	-7929	-0-	125	1	6056	3	Y	2419	2429	0	2	8	53
							2661	9									
08	16182	X	9228	-0-	-6954	-0-	115	1	6518	3	Y	2359	2286	0	33	8	93
							2595	9									

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
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							
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	148	1	8865	3	Y	4306	3387	0	926	1	75
							1	4	4737	9							
07	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	308	1	14894	3	Y	2156	2184	0			47
							1	4	2372	9							
*08	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	243	1	13813	3	Y	2064	1991	0	39	8	81
							2270	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	21180	X	18248	-0-	-2932	-0-	41	1	15938	3	Y	2049	2044	1			27
							15	4	2254	9							
07	18786	X	12493	-0-	-6293	-0-	32	1	10913	3	Y	1349	1358	1			18
							64	4	1484	9							
08	18786	X	17657	-0-	-1129	-0-	45	1	15573	3	Y	1819	1814	1			23
							38	4	2001	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	21570	X	18335	-0-	-3235	-0-	41	1	16252	3	Y	1843	1839	1			24
							15	4	2027	9							
07	19344	X	12546	-0-	-6798	-0-	32	1	11111	3	Y	1216	1224	1			16
							65	4	1338	9							
08	19344	X	13564	-0-	-5780	-0-	35	1	12062	3	Y	1307	1306	1			17
							29	4	1438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

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							
06	18720	X	15213	-0-	-3507	-0-	35	1	13619	3	Y	1405	1402	1			18
							13	4	1546	9							
07	16709	X	10893	-0-	-5816	-0-	28	1	9746	3	Y	965	970	1			13
							57	4	1062	9							
*08	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	60	1	20821	3	Y	1390	1385	1			18
							51	4	1529	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

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							
06	22680	X	19095	-0-	-3585	-0-	43	1	16663	3	Y	2158	2153	1			28
							15	4	2374	9							
07	20119	X	13500	-0-	-6619	-0-	34	1	11769	3	Y	1480	1488	1			20
							69	4	1628	9							
08	20119	X	17097	-0-	-3022	-0-	43	1	14898	3	Y	1927	1922	1			25
							36	4	2120	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

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									
06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	316	1	9136	3	Y	539	512	1			86
							593	9									
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	198	1	5119	3	Y	1384	1134	1			336
							1522	9									
08	9920	X	6832	-0-	-3088	-0-	219	1	5829	3	Y	713	936	1			113
							784	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	4 251	1 9	120	3	Y	228	215	1		22
06	6450	X	82	-0-	-6368	-0-	3 1	1 9	78	3	Y	1	23	1		-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-
08	372	X	25	-0-	-347	-0-	1	1	24	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

03	8246	X	2940	-0-	-5306	-0-	93 798	1 9	2049	3	Y	725	697	1		121
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	732	742	1		111
05	9083	X	4384	-0-	-4699	-0-	108 690	1 9	3586	3	Y	627	677	1		61
06	8790	X	3289	-0-	-5501	-0-	88 653	1 9	2548	3	Y	594	560	1		95
07	5549	X	4444	-0-	-1105	-0-	138 725	1 9	3581	3	Y	659	594	1		160
08	4371	X	3901	-0-	-470	-0-	128 396	1 9	3377	3	Y	360	463	1		57

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

03	6665	X	4243	-0-	-2422	-0-	52 2850	1 9	1341	3	Y	2591	2565	1		76
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	89 3760	1 9	2781	3	Y	3418	3426	1		68
05	6665	X	6183	-0-	-482	-0-	67 2009	1 9	4107	3	Y	1826	1864	1		30
06	5040	X	4075	-0-	-965	-0-	35 2258	1 9	1782	3	Y	2053	1993	1		90
07	6851	X	2091	-0-	-4760	-0-	17 2	1 4	987 1085	3 9	Y	986	1045	1		31
08	6851	X	3669	-0-	-3182	-0-	34 2190	1 9	1445	3	Y	1991	1941	1		81

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

03	12555	X	1333	-0-	-11222	-0-	164 488	1 9	681	3	Y	444	418	1		74
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	408	420	1		62
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	171 512	1 9	5643	3	Y	465	482	1		45
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	215 386	1 9	6212	3	Y	351	340	1		56
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	186 250	1 9	4811	3	Y	227	227	1	1 8	55
*08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	234 317	1 9	6176	3	Y	288	297	1		46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	21900	X	15143	-0-		-6757	-0-	74	1	13215	3	Y	1684	1688	0			58
								2	4	1852	9							
07	18352	X	17047	-0-		-1305	-0-	89	1	14954	3	Y	1815	1818	0			55
								7	4	1997	9							
08	18352	X	15852	-0-		-2500	-0-	70	1	13881	3	Y	1728	1732	0			51
								1901	9									

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. 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
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							
06	11460	X	10861	-0-		-599	-0-	50	1	9008	3	Y	1638	1618	0			56
								1	4	1802	9							
07	13569	X	13569	-0-		-0-	-0-	68	1	11535	3	Y	1782	1784	0			54
								6	4	1960	9							
*08	13200	X	13200	-0-		-0-	-0-	59	1	11428	3	Y	1557	1565	0			46
								1713	9									

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. 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
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							
06	17100	X	13882	-0-		-3218	-0-	67	1	12057	3	Y	1596	1595	0			55
								2	4	1756	9							
07	16549	X	16549	-0-		-0-	-0-	86	1	14404	3	Y	1865	1863	0			57
								7	4	2052	9							
08	15841	X	14578	-0-		-1263	-0-	64	1	12633	3	Y	1710	1717	0			50
								1881	9									

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. 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
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							
06	18330	X	13451	-0-		-4879	-0-	67	1	11888	3	Y	1358	1358	0			46
								2	4	1494	9							
07	15452	X	15452	-0-		-0-	-0-	82	1	13687	3	Y	1524	1524	0			46
								7	4	1676	9							
*08	14651	X	14651	-0-		-0-	-0-	66	1	13010	3	Y	1432	1436	0			42
								1575	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	20820	X	18400	-0-	-2420	-0-	90	1	16084	3	Y	2022	2025	0			69
							2	4	2224	9							
07	19375	X	15304	-0-	-4071	-0-	79	1	13268	3	Y	1773	1788	0			54
							7	4	1950	9							
08	19375	X	15000	-0-	-4375	-0-	66	1	13052	3	Y	1711	1715	0			50
							1882	9									

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
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							
06	16860	X	13263	-0-	-3597	-0-	62	1	11108	3	Y	1901	1895	0			65
							2	4	2091	9							
07	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	72	1	12049	3	Y	2035	2038	0			62
							6	4	2239	9							
*08	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	56	1	11010	3	Y	2317	2311	0			68
							2549	9									

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
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									
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	65	1	2972	3	Y	1422	1589	1			146
							1564	9									
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	121	1	4619	3	Y	4	149	1			1
							4	9									
08	7781	X	6880	-0-	-901	-0-	297	1	6582	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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									
06	16890	X	12813	-0-	-4077	-0-	254	1	11705	3	Y	776	796	1			80
							854	9									
07	15159	X	10816	-0-	-4343	-0-	256	1	9814	3	Y	678	642	1			116
							746	9									
*08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	681	1	15139	3	Y	1247	1203	1			160
							1372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	14353	X	5827	-0-		-8526	-0-	89 1737	1 9	4001	3	Y	1579	1674	0			130
04	13890	X	8003	-0-		-5887	-0-	83 2123	1 9	5797	3	Y	1930	1960	0			100
05	11563	X	9904	-0-		-1659	-0-	112 2147	1 9	7645	3	Y	1952	1903	0			149
06	10500	X	8082	-0-		-2418	-0-	96 2182	1 9	5804	3	Y	1984	2010	0			123
07	10788	X	5018	-0-		-5770	-0-	119 1	1 4	4132 766	3 9	Y	696	742	0			77
08	9889	X	8512	-0-		-1377	-0-	162 1878	1 9	6472	3	Y	1707	1635	0			149

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. 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
03	116449	X	9745	-0-		-106704	-0-	140 3293	1 9	6312	3	Y	2994	3010	0			247
04	22320	X	15181	-0-		-7139	-0-	147 4764	1 9	10270	3	Y	4331	4354	0			224
05	17949	X	12556	-0-		-5393	-0-	122 4094	1 9	8340	3	Y	3722	3662	0			284
06	16200	X	10078	-0-		-6122	-0-	109 3400	1 9	6569	3	Y	3091	3183	0			192
07	14570	X	9134	-0-		-5436	-0-	155 1	1 4	5407 3571	3 9	Y	3246	3077	0	4	8	357
08	14570	X	8359	-0-		-6211	-0-	149 2226	1 9	5984	3	Y	2024	2196	0	9	8	176

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
03	29078	X	17817	-0-		-11261	-0-	422 1393	1 9	16002	3	Y	1266	1266	1			212
04	24030	X	4611	-0-		-19419	-0-	310 1242	1 9	3059	3	Y	1129	1170	1			171
05	19127	X	16307	-0-		-2820	-0-	445 1203	1 9	14659	3	Y	1094	1159	1			106
06	18510	X	13670	-0-		-4840	-0-	426 904	1 9	12340	3	Y	822	797	1			131
07	17825	X	11098	-0-		-6727	-0-	394 507	1 9	10197	3	Y	461	480	1			112
08	17825	X	11390	-0-		-6435	-0-	387 740	1 9	10263	3	Y	673	678	1			107

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
03	14551	X	14551	-0-		-0-	-0-	354 803	1 9	13394	3	Y	730	136	0	571	1	152
04	5100	X	-0-	-0-		-5100	-0-					Y	418	156 6	0 8	246	1	162
05	10633	X	3607	-0-		-7026	-0-	94 8	1 4	3043 462	3 9	Y	420	327	0	151	1	104
06	11460	X	4660	-0-		-6800	-0-	115 1	1 4	4210 334	3 9	Y	304	261 4	0 3	87	1	56
07	14539	X	10232	-0-		-4307	-0-	257 82	1 4	9111 782	3 9	Y	711	507 1	0 8	161	1	98
08	14539	X	7419	-0-		-7120	-0-	201 36	1 4	6738 444	3 9	Y	404	189 3	0 8	253	1	57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	12540	X	6243	-0-		-6297	-0-	156	1	5700	3	Y	350	248	0	100	1	65
								2	4	385	9			4	3			
07	13795	X	3799	-0-		-9996	-0-	96	1	3402	3	Y	246	221	0	56	1	34
								30	4	271	9							
08	13795	X	2620	-0-		-11175	-0-	70	1	2335	3	Y	184	76	0	116	1	26
								13	4	202	9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

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
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							
06	10455	X	10455	-0-		-0-	-0-	26	1	8213	3	Y	2010	2001	1			61
								5	4	2211	9							
07	16182	X	4532	-0-		-11650	-0-	10	1	4390	3	Y	117	175	1			3
								3	4	129	9							
08	16182	X	5253	-0-		-10929	-0-	53	1	5137	3	Y	45	47	1			1
								13	4	50	9							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

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
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							
06	3480	X	3356	-0-		-124	-0-	9	1	2810	3	Y	486	510	1			15
								2	4	535	9							
07	11439	X	5192	-0-		-6247	-0-	11	1	5067	3	Y	100	113	1			2
								4	4	110	9							
08	10168	X	6520	-0-		-3648	-0-	67	1	6436	3	Y	-0-	2	1			-0-
								17	4									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	10770	X	9655	-0-		-1115	-0-	128	1	7752	3	Y	1614	1669	0			100
								1775	9									
07	9672	X	7146	-0-		-2526	-0-	167	1	5803	3	Y	1068	1050	0			118
								1	4	1175	9							
08	12865	X	6478	-0-		-6387	-0-	119	1	4759	3	Y	1454	1445	0			127
								1	4	1599	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	9270	X	8455	-0-		-815	-0-	212	1	7755	3	Y	442	320	0	126	1	82
								2	4	486	9			5	3			
07	16244	X	9702	-0-		-6542	-0-	254	1	8998	3	Y	335	295	0	76	1	46
								81	4	369	9							
08	16244	X	7679	-0-		-8565	-0-	213	1	7135	3	Y	266	107	0	167	1	38
								38	4	293	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

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
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							
06	35700	X	23107	-0-		-12593	-0-	65	1	21279	3	Y	1596	1590	0			55
								7	4	1756	9							
07	31310	X	21737	-0-		-9573	-0-	38	1	19891	3	Y	1640	1644	0			51
								4	4	1804	9							
08	31310	X	23256	-0-		-8054	-0-	39	1	21821	3	Y	1256	1252	0	21	8	34
								14	4	1382	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

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
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							
06	34230	X	13659	-0-		-20571	-0-	38	1	12439	3	Y	1071	1079	0			37
								4	4	1178	9							
07	27156	X	7258	-0-		-19898	-0-	12	1	6278	3	Y	879	888	0			28
								1	4	967	9							
08	27156	X	12446	-0-		-14710	-0-	20	1	11027	3	Y	1265	1258	0			35
								7	4	1392	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

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
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							
06	18780	X	1593	-0-		-17187	-0-	5	1	1481	3	Y	97	118	0			3
								107	9									
07	14539	X	6298	-0-		-8241	-0-	10	1	5510	3	Y	706	687	0			22
								1	4	777	9							
08	14539	X	9985	-0-		-4554	-0-	16	1	9142	3	Y	746	747	0			21
								6	4	821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	9630	X	9385	-0-		-245	-0-	118	1	6052	3	Y	2923	2850	1			128
								3215	9									
07	9951	X	5124	-0-		-4827	-0-	44	1	2589	3	Y	2261	2319	1			70
								4	4	2487	9							
08	10974	X	3502	-0-		-7472	-0-	43	1	1799	3	Y	1509	1517	1			62
								1660	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

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
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							
06	37590	X	4670	-0-		-32920	-0-	13	1	4310	3	Y	314	326	0			11
								2	4	345	9							
07	36642	X	12701	-0-		-23941	-0-	21	1	11267	3	Y	1283	1160	0	97	8	37
								2	4	1411	9							
08	36642	X	11898	-0-		-24744	-0-	19	1	10868	3	Y	913	874	0	52	8	24
								7	4	1004	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

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
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							
06	15480	X	12442	-0-		-3038	-0-	58	1	10400	3	Y	1802	1798	0			62
								2	4	1982	9							
07	14109	X	14109	-0-		-0-	-0-	71	1	11935	3	Y	1906	1910	0			58
								6	4	2097	9							
*08	13916	X	13916	-0-		-0-	-0-	59	1	11592	3	Y	2059	2057	0			60
								2265	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	23190	X	8629	-0-		-14561	-0-	41	1	7227	3	Y	1236	1236	0			42
								1	4	1360	9							
07	12059	X	8610	-0-		-3449	-0-	42	1	7209	3	Y	1232	1236	0			38
								4	4	1355	9							
08	10199	X	8028	-0-		-2171	-0-	34	1	6569	3	Y	1295	1295	0			38
								1425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	23130	X	8091	-0-	-15039	-0-	36	1	6523	3	Y	1392	1381	0			48
							1	4	1531	9							
07	11067	X	8630	-0-	-2437	-0-	41	1	6948	3	Y	1489	1492	0			45
							3	4	1638	9							
08	10509	X	8473	-0-	-2036	-0-	34	1	6750	3	Y	1535	1535	0			45
							1689	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	13440	X	7905	-0-	-5535	-0-	108	1	5472	3	Y	2113	2113	0			51
							1	4	2324	9							
07	9548	X	9251	-0-	-297	-0-	117	1	6477	3	Y	2406	2400	0			57
							10	4	2647	9							
*08	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	183	1	8408	3	Y	2288	2301	0			44
							4	4	2517	9							

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
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							
06	16290	X	11054	-0-	-5236	-0-	154	1	7840	3	Y	2780	2800	0			67
							2	4	3058	9							
07	12152	X	10237	-0-	-1915	-0-	129	1	7160	3	Y	2670	2674	0			63
							11	4	2937	9							
*08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	231	1	10640	3	Y	2493	2508	0			48
							5	4	2742	9							

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
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							
06	14670	X	7157	-0-	-7513	-0-	102	1	5209	3	Y	1677	1683	0			40
							1	4	1845	9							
07	11346	X	7864	-0-	-3482	-0-	103	1	5708	3	Y	1858	1854	0			44
							9	4	2044	9							
08	11346	X	10457	-0-	-889	-0-	185	1	8497	3	Y	1610	1623	0			31
							4	4	1771	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	12300	X	7393	-0-	-4907	-0-	96	1	4872	3	Y	2204	2220	0			53
							1	4	2424	9							
07	9982	X	6956	-0-	-3026	-0-	85	1	4716	3	Y	1953	1960	0			46
							7	4	2148	9							
08	9982	X	9291	-0-	-691	-0-	156	1	7161	3	Y	1792	1804	0			34
							3	4	1971	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 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
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							
06	12480	X	10932	-0-	-1548	-0-	174	1	8873	3	Y	1711	1720	0	1	8	41
							3	4	1882	9							
07	12896	X	12227	-0-	-669	-0-	188	1	10431	3	Y	1447	1454	0			34
							16	4	1592	9							
08	12431	X	9316	-0-	-3115	-0-	163	1	7489	3	Y	1510	1515	0			29
							3	4	1661	9							

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
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							
06	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	286	1	14567	3	Y	3061	3091	0			73
							3	4	3367	9							
07	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	234	1	13000	3	Y	2700	2709	0			64
							20	4	2970	9							
08	18197	X	15352	-0-	-2845	-0-	262	1	12032	3	Y	2775	2786	0			53
							5	4	3053	9							

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
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							
06	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	186	1	9478	3	Y	1350	1360	0			32
							2	4	1485	9							
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	195	1	10837	3	Y	1239	1242	0			29
							16	4	1363	9							
*08	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	208	1	9529	3	Y	1208	1214	0			23
							4	4	1329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	140	1	7163	3	Y	1036	1047	0			25
							2	4	1140	9							
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	144	1	8002	3	Y	985	987	0			23
							12	4	1084	9							
*08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	158	1	7247	3	Y	935	940	0			18
							3	4	1029	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	189	1	9625	3	Y	2530	2548	0			61
							2	4	2783	9							
07	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	195	1	10823	3	Y	2379	2384	0			56
							16	4	2617	9							
*08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	234	1	10729	3	Y	2365	2376	0			45
							5	4	2602	9							

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
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							
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	148	1	7532	3	Y	1721	1695	0			41
							2	4	1893	9							
07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	142	1	7907	3	Y	2061	2053	0			49
							12	4	2267	9							
*08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	176	1	8055	3	Y	2153	2161	0			41
							4	4	2368	9							

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
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							
06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	209	1	10641	3	Y	2302	2263	0			55
							2	4	2532	9							
07	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	169	1	9368	3	Y	2525	2520	0			60
							14	4	2778	9							
*08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	174	1	7961	3	Y	2529	2541	0			48
							3	4	2782	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	22170	X	13463	-0-		-8707	-0-	440	1	12175	3	Y	770	790	1			26
								1	4	847	9							
07	21080	X	13555	-0-		-7525	-0-	433	1	12326	3	Y	723	728	1			21
								1	4	795	9							
08	19282	X	15142	-0-		-4140	-0-	529	1	13614	3	Y	907	891	1			37
								1	4	998	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

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
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									
06	32670	X	9145	-0-		-23525	-0-	24	1	8464	3	Y	576	461	0			156
								23	4	634	9							
07	30411	X	18985	-0-		-11426	-0-	8	1	17459	3	Y	1379	1520	0			15
								1	4	1517	9							
08	28582	X	15605	-0-		-12977	-0-	11	1	14975	3	Y	562	569	0			8
								1	4	618	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

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
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									
06	28080	X	311	-0-		-27769	-0-	5	3	306	9	Y	278	267	0			75
07	26877	X	14152	-0-		-12725	-0-	6	1	12695	3	Y	1318	1379	0			14
								1	4	1450	9							
08	26009	X	17620	-0-		-8389	-0-	12	1	16893	3	Y	648	653	0			9
								2	4	713	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

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
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									
06	34170	X	299	-0-		-33871	-0-	14	3	285	9	Y	259	262	0			70
07	29884	X	11948	-0-		-17936	-0-	4	1	9638	3	Y	2096	2143	0			23
								2306	9									
08	29884	X	15320	-0-		-14564	-0-	10	1	14234	3	Y	977	986	0			14
								1	4	1075	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	38250	X	332	-0-	-37918	-0-	4	3	328	9	Y	298	269	0			81
07	34193	X	9084	-0-	-25109	-0-	3	1	7086	3	Y	1814	1875	0			20
							1995	9									
08	34193	X	12343	-0-	-21850	-0-	8	1	11936	3	Y	362	377	0			5
							1	4	398	9							

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
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									
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	335	1	9676	3	Y	538	511	1			86
							592	9									
07	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	550	1	14215	3	Y	308	319	1			75
							339	9									
08	16523	X	8837	-0-	-7686	-0-	307	1	8127	3	Y	366	383	1			58
							403	9									

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
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							
06	41880	X	34574	-0-	-7306	-0-	143	1	32077	3	Y	2113	2138	0			79
							30	4	2324	9							
07	36456	X	33341	-0-	-3115	-0-	144	1	31045	3	Y	1934	1851	0	1	8	161
							25	4	2127	9							
08	36983	X	35539	-0-	-1444	-0-	164	1	33138	3	Y	2026	2114	0			73
							8	4	2229	9							

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
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							
06	10500	X	8404	-0-	-2096	-0-	30	1	8090	3	Y	253	260	1			21
							6	4	278	9							
07	10850	X	6489	-0-	-4361	-0-	23	1	6160	3	Y	276	269	1			28
							2	4	304	9							
08	10850	X	5205	-0-	-5645	-0-	21	1	4951	3	Y	210	221	1			17
							2	4	231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	11760	X	8298	-0-	-3462	-0-	28	1	7694	3	Y	518	538	1			44
							6	4	570	9							
07	9207	X	6694	-0-	-2513	-0-	23	1	6254	3	Y	377	382	1			39
							2	4	415	9							
08	9207	X	5550	-0-	-3657	-0-	21	1	5140	3	Y	352	362	1			29
							2	4	387	9							

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
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							
06	10980	X	9442	-0-	-1538	-0-	33	1	8841	3	Y	511	504	1	15	8	42
							6	4	562	9							
07	10974	X	9144	-0-	-1830	-0-	31	1	8526	3	Y	531	519	1			54
							3	4	584	9							
08	9176	X	7556	-0-	-1620	-0-	29	1	6978	3	Y	496	509	1			41
							3	4	546	9							

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
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							
06	10770	X	4736	-0-	-6034	-0-	16	1	4346	3	Y	337	375	1			29
							3	4	371	9							
07	13857	X	3138	-0-	-10719	-0-	10	1	2841	3	Y	260	262	1			27
							1	4	286	9							
08	13857	X	7969	-0-	-5888	-0-	30	1	7211	3	Y	658	630	1			55
							4	4	724	9							

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
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							
06	11160	X	4402	-0-	-6758	-0-	15	1	4017	3	Y	334	340	1			28
							3	4	367	9							
07	11532	X	5885	-0-	-5647	-0-	20	1	5456	3	Y	370	360	1			38
							2	4	407	9							
08	11532	X	8361	-0-	-3171	-0-	33	1	8008	3	Y	287	301	1			24
							4	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	23	1	6479	3	Y	180	168	1	19	8	14
							5	4	198	9							
07	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	14	1	3941	3	Y	168	165	1			17
							1	4	185	9							
08	6665	X	2062	-0-	-4603	-0-	8	1	1963	3	Y	82	92	1			7
							1	4	90	9							

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
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							
06	16470	X	11630	-0-	-4840	-0-	360	1	9973	3	Y	1178	1188	1			40
							1	4	1296	9							
07	15810	X	11108	-0-	-4702	-0-	337	1	9612	3	Y	1053	1062	1			31
							1	4	1158	9							
08	14539	X	10504	-0-	-4035	-0-	345	1	8878	3	Y	1164	1148	1			47
							1	4	1280	9							

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
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									
06	14130	X	11485	-0-	-2645	-0-	146	1	8810	3	Y	2299	2392	0			143
							2529	9									
07	14601	X	9890	-0-	-4711	-0-	221	1	7711	3	Y	1778	1725	0			196
							2	4	1956	9							
08	14043	X	9221	-0-	-4822	-0-	179	1	7176	3	Y	1695	1743	0			148
							1	4	1865	9							

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
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							
06	0	W	4919	-0-	4919	10219	23	1	2264	3	Y	2390	2197	0	205	1	26
							3	4	2629	9							
07	17202	X	6983	-0-	-10219	-0-	63	1	4970	3	Y	1764	1771	0			19
							10	4	1940	9							
*08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	148	1	9469	3	Y	1996	1967	0	3	1	11
							12	4	2196	9			34	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	18660	X	13963	-0-	-4697	-0-	452	1	12506	3	Y	914	924	1			31
							1005	9									
07	19282	X	12734	-0-	-6548	-0-	401	1	11434	3	Y	816	823	1			24
							1	4	898	9							
08	18414	X	10064	-0-	-8350	-0-	340	1	8744	3	Y	890	878	1			36
							1	4	979	9							

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
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							
06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	351	1	9733	3	Y	764	771	1			26
							1	4	840	9							
07	11129	X	9707	-0-	-1422	-0-	304	1	8670	3	Y	665	671	1			20
							1	4	732	9							
08	11129	X	8149	-0-	-2980	-0-	280	1	7202	3	Y	605	601	1			24
							1	4	666	9							

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
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							
06	12660	X	7543	-0-	-5117	-0-	233	1	6438	3	Y	793	802	1			27
							872	9									
07	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	220	1	6251	3	Y	752	757	1			22
							1	4	827	9							
08	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	250	1	6448	3	Y	923	908	1			37
							1015	9									

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
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							
06	27630	X	20145	-0-	-7485	-0-	59	1	18833	3	Y	1122	1115	1	7	8	30
							19	4	1234	9							
07	21762	X	19227	-0-	-2535	-0-	62	1	17889	3	Y	1117	1103	1	1	8	43
							47	4	1229	9							
08	21762	X	19501	-0-	-2261	-0-	65	1	18255	3	Y	1073	1064	1	10	8	42
							1	4	1180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	37290	X	20762	-0-	-16528	-0-	48	1	18950	3	Y	1587	1585	1			21
							18	4	1746	9							
07	25513	X	19977	-0-	-5536	-0-	53	1	18311	3	Y	1369	1372	1			18
							107	4	1506	9							
08	25513	X	18722	-0-	-6791	-0-	50	1	17132	3	Y	1362	1362	1			18
							42	4	1498	9							

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
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							
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	35	1	9654	3	Y	1872	1849	1	3	8	158
							7	4	2059	9							
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	33	1	9091	3	Y	826	868	1	35	8	81
							3	4	909	9							
*08	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	45	1	10783	3	Y	785	796	1	5	8	65
							5	4	864	9							

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
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							
06	16620	X	13608	-0-	-3012	-0-	440	1	12183	3	Y	895	877	1	26	8	30
							985	9									
07	14787	X	13098	-0-	-1689	-0-	412	1	11742	3	Y	857	862	1			25
							1	4	943	9							
*08	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	559	1	14396	3	Y	1265	1239	1			51
							1	4	1392	9							

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
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							
06	17100	X	16129	-0-	-971	-0-	37	1	11518	3	Y	4152	4102	1			125
							7	4	4567	9							
07	17329	X	16027	-0-	-1302	-0-	28	1	12348	3	Y	3312	3356	1			81
							8	4	3643	9							
*08	23296	X	23296	-0-	-0-	-0-	177	1	16985	3	Y	5536	5504	1			113
							44	4	6090	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	10980	X	6271	-0-	-4709	-0-	21	1	5638	3	Y	553	565	1			47
							4	4	608	9							
07	10292	X	9195	-0-	-1097	-0-	31	1	8524	3	Y	579	567	1			59
							3	4	637	9							
*08	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	40	1	9729	3	Y	605	614	1			50
							4	4	666	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

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
06	16740	X	7537	-0-	-9203	-0-	5591	3	1946	9	N	1769	2025	1			234
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	5286	3	1757	9	N	1597	1533	1	3	8	295
*08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	5023	3	1687	9	N	1534	1580	1	1	8	248

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

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							
06	16080	X	14792	-0-	-1288	-0-	478	1	13247	3	Y	969	978	1			33
							1	4	1066	9							
07	16182	X	14528	-0-	-1654	-0-	459	1	13072	3	Y	905	911	1			27
							1	4	996	9							
08	16182	X	11112	-0-	-5070	-0-	375	1	9657	3	Y	981	968	1			40
							1	4	1079	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

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							
06	14940	X	14888	-0-	-52	-0-	471	1	13027	3	Y	1264	1259	1	15	8	43
							1390	9									
07	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	467	1	13287	3	Y	1190	1198	1			35
							2	4	1309	9							
*08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	448	1	11539	3	Y	1510	1484	1			61
							1	4	1661	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9240	X	6541	-0-	-2699	-0-	23	1	6244	3	Y	245	254	1	1	8	21
							4	4	270	9							
07	9300	X	7101	-0-	-2199	-0-	24	1	6703	3	Y	338	324	1			35
							2	4	372	9							
*08	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	39	1	9485	3	Y	381	384	1			32
							4	4	419	9							

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
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	32850	X	8572	-0-	-24278	-0-	27	1	7968	3	Y	524	543	1			49
							1	4	576	9							
06	9450	X	5723	-0-	-3727	-0-	20	1	5384	3	Y	286	311	1			24
							4	4	315	9							
07	15004	X	7211	-0-	-7793	-0-	23	1	6478	3	Y	644	602	1			66
							2	4	708	9							
08	15004	X	6798	-0-	-8206	-0-	24	1	5924	3	Y	770	772	1			64
							3	4	847	9							

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
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							
06	13650	X	7124	-0-	-6526	-0-	20	1	6656	3	Y	380	365	0	15	8	27
							30	4	418	9							
07	11470	X	7305	-0-	-4165	-0-	20	1	6904	3	Y	344	349	0			22
							3	4	378	9							
08	10509	X	7317	-0-	-3192	-0-	19	1	6914	3	Y	346	339	0			29
							3	4	381	9							

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
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							
06	8910	X	8862	-0-	-48	-0-	24	1	8175	3	Y	569	569	0			42
							37	4	626	9							
07	10695	X	8725	-0-	-1970	-0-	23	1	8118	3	Y	528	536	0			34
							3	4	581	9							
08	10695	X	8878	-0-	-1817	-0-	23	1	8171	3	Y	619	601	0			52
							3	4	681	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9960	X	7423	-0-	-2537	-0-	21	1	6876	3	Y	450	454	0			33
							31	4	495	9							
07	10044	X	7259	-0-	-2785	-0-	20	1	6740	3	Y	451	455	0			29
							3	4	496	9							
08	9765	X	7274	-0-	-2491	-0-	19	1	6817	3	Y	395	391	0			33
							3	4	435	9							

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
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							
06	8310	X	7161	-0-	-1149	-0-	20	1	6735	3	Y	341	343	0			25
							31	4	375	9							
07	8525	X	5516	-0-	-3009	-0-	15	1	5226	3	Y	248	257	0			16
							2	4	273	9							
08	8370	X	5226	-0-	-3144	-0-	14	1	4973	3	Y	215	213	0			18
							2	4	237	9							

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
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							
06	17820	X	11547	-0-	-6273	-0-	40	1	11070	3	Y	390	397	1			33
							8	4	429	9							
07	14663	X	7726	-0-	-6937	-0-	26	1	7290	3	Y	370	365	1			38
							3	4	407	9							
08	13919	X	4883	-0-	-9036	-0-	19	1	4528	3	Y	304	317	1			25
							2	4	334	9							

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
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							
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	47	1	12897	3	Y	928	934	1			79
							9	4	1021	9							
07	17577	X	12097	-0-	-5480	-0-	40	1	11000	3	Y	957	938	1			98
							4	4	1053	9							
08	17577	X	11974	-0-	-5603	-0-	45	1	10958	3	Y	878	903	1			73
							5	4	966	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	514	1	15677	3	Y	1780	1804	1			24
							2	4	1958	9							
07	20243	X	15852	-0-	-4391	-0-	573	1	12632	3	Y	2401	2390	1			35
							6	4	2641	9							
08	20243	X	12122	-0-	-8121	-0-	480	1	10444	3	Y	1088	1094	1			29
							1	4	1197	9							

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
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							
06	16650	X	2313	-0-	-14337	-0-	65	1	1980	3	Y	244	24	1	244	8	-0-
							268	9									
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	207	1	4567	3	Y	2477	2440	1			37
							2	4	2725	9							
*08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	182	1	3947	3	Y	2761	2724	1			74
							3037	9									

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
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							
06	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	352	1	10728	3	Y	574	586	1			8
							1	4	631	9							
07	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	433	1	9532	3	Y	1760	1742	1			26
							5	4	1936	9							
08	11718	X	9542	-0-	-2176	-0-	344	1	7510	3	Y	1534	1519	1			41
							1	4	1687	9							

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
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							
06	11400	X	11215	-0-	-185	-0-	336	1	10248	3	Y	572	597	1			8
							2	4	629	9							
07	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	418	1	9220	3	Y	2012	1990	1			30
							4	4	2213	9							
08	12896	X	10575	-0-	-2321	-0-	385	1	8379	3	Y	1645	1631	1			44
							1	4	1810	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	413	1	12596	3	Y	1850	1646	1	200	8	22
							2	4	2035	9							
07	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	544	1	12004	3	Y	3126	3102	1			46
							6	4	3439	9							
*08	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	535	1	11644	3	Y	2204	2191	1			59
							1	4	2424	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

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-
06	0	W	1121	-0-	1121	1121	10	1	985	3	Y	114	105	0	8	1	1
							1	4	125	9							
07	0	W	4988	-0-	4988	6109	54	1	4291	3	Y	577	572	0			6
							8	4	635	9							
*08	13009	X	6900	-0-	-6109	-0-	97	1	6180	3	Y	559	561	0	1	1	3
							8	4	615	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

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							
06	39861	X	10169	-0-	-29692	-0-	58	1	5717	3	Y	3987	3665	0	352	1	43
							8	4	4386	9							
07	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	98	1	7753	3	Y	4837	4829	0			51
							15	4	5321	9							
*08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	146	1	9343	3	Y	4687	4704	0	8	1	26
							12	4	5156	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

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							
06	12930	X	11229	-0-	-1701	-0-	356	1	9852	3	Y	928	933	1			32
							1021	9									
07	10602	X	10558	-0-	-44	-0-	327	1	9319	3	Y	828	835	1			25
							1	4	911	9							
08	10602	X	10246	-0-	-356	-0-	344	1	8839	3	Y	965	951	1			39
							1	4	1062	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	11190	X	5942	-0-	-5248	-0-	165	1	4580	3	Y	1088	1096	1			37
							1197	9									
07	11563	X	5432	-0-	-6131	-0-	168	1	4775	3	Y	444	468	1			13
							1	4	488	9							
08	12152	X	7002	-0-	-5150	-0-	239	1	6157	3	Y	551	542	1			22
							606	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6090	X	3751	-0-	-2339	-0-	11	1	3504	3	Y	200	211	0			15
							16	4	220	9							
07	6510	X	5789	-0-	-721	-0-	16	1	5481	3	Y	264	262	0			17
							2	4	290	9							
08	7564	X	5346	-0-	-2218	-0-	14	1	5044	3	Y	260	255	0			22
							2	4	286	9							

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
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							
06	7380	X	4396	-0-	-2984	-0-	12	1	4111	3	Y	231	236	0			17
							19	4	254	9							
07	6572	X	3992	-0-	-2580	-0-	11	1	3639	3	Y	310	307	0			20
							1	4	341	9							
*08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	22	1	8059	3	Y	572	544	0			48
							4	4	629	9							

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
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							
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	18	1	6092	3	Y	326	333	0			24
							27	4	359	9							
07	10261	X	5258	-0-	-5003	-0-	15	1	5141	3	Y	91	109	0			6
							2	4	100	9							
08	10261	X	5051	-0-	-5210	-0-	13	1	4746	3	Y	264	248	0			22
							2	4	290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9930	X	7511	-0-	-2419	-0-	21	1	6974	3	Y	440	440	0			32
							32	4	484	9							
07	9207	X	7032	-0-	-2175	-0-	19	1	6527	3	Y	439	443	0			28
							3	4	483	9							
08	8680	X	6304	-0-	-2376	-0-	16	1	5844	3	Y	401	395	0			34
							3	4	441	9							

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
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							
06	7440	X	5886	-0-	-1554	-0-	17	1	5559	3	Y	259	258	0			19
							25	4	285	9							
07	7347	X	5397	-0-	-1950	-0-	15	1	5140	3	Y	218	223	0			14
							2	4	240	9							
08	7192	X	5099	-0-	-2093	-0-	14	1	4848	3	Y	214	210	0			18
							2	4	235	9							

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
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							
06	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	334	1	10175	3	Y	1188	1188	1			16
							1	4	1307	9							
07	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	461	1	10169	3	Y	2450	2430	1			36
							5	4	2695	9							
*08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	463	1	10074	3	Y	642	661	1			17
							706	9									

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
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							
06	0	W	19212	-0-	19212	42154	404	1	12325	3	Y	5892	5836	1	29	8	78
							2	4	6481	9							
07	57314	X	15160	-0-	-42154	-0-	516	1	11383	3	Y	2960	2826	1	171	8	41
							5	4	3256	9							
08	17763	X	13525	-0-	-4238	-0-	423	1	9232	3	Y	3517	3425	1	40	8	93
							1	4	3869	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	8721	-0-	8721	23668	149	1	4522	3	Y	3681	3673	1			49
							1	4	4049	9							
07	29830	X	6162	-0-	-23668	-0-	224	1	4961	3	Y	886	922	1			13
							2	4	975	9							
08	7750	X	5148	-0-	-2602	-0-	192	1	4190	3	Y	696	690	1			19
							766	9									

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
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							
06	0	W	13175	-0-	13175	28813	319	1	9736	3	Y	2835	2832	1			38
							1	4	3119	9							
07	39016	X	10203	-0-	-28813	-0-	405	1	8941	3	Y	775	802	1			11
							4	4	853	9							
08	11408	X	10884	-0-	-524	-0-	397	1	8637	3	Y	1681	1647	1			45
							1	4	1849	9							

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
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							
06	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	376	1	11453	3	Y	4610	4598	1			61
							1	4	5071	9							
07	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	511	1	11274	3	Y	3791	3796	1			56
							5	4	4170	9							
08	13051	X	11460	-0-	-1591	-0-	414	1	9009	3	Y	1851	1858	1			49
							1	4	2036	9							

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
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							
06	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	400	1	12196	3	Y	2103	2096	1			28
							1	4	2313	9							
07	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	522	1	11524	3	Y	1893	1893	1			28
							6	4	2082	9							
*08	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	406	1	8833	3	Y	1684	1667	1			45
							1	4	1852	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	13440	X	7205	-0-	-6235	-0-	229	1	6975	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	216	1	4783	3	Y	150	148	1			2
							2	4	165	9							
*08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	274	1	5949	3	Y	731	685	1	29	8	19
							804	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

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							
06	16830	X	12007	-0-	-4823	-0-	35	1	11184	3	Y	706	705	1			19
							11	4	777	9							
07	12834	X	11210	-0-	-1624	-0-	36	1	10403	3	Y	675	668	1			26
							28	4	743	9							
08	12834	X	11079	-0-	-1755	-0-	37	1	10339	3	Y	638	639	1			25
							1	4	702	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

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							
06	0	W	11975	-0-	11975	33005	30	1	9663	3	Y	2069	2045	1			62
							6	4	2276	9							
07	46020	X	13015	-0-	-33005	-0-	25	1	10883	3	Y	1908	1923	1			47
							8	4	2099	9							
*08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	134	1	12882	3	Y	1157	1180	1			24
							33	4	1273	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

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
06	19950	X	737	-0-	-19213	-0-	737	3			N	-0-					111
07	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	36	28	8			119
08	22413	X	3559	-0-	-18854	-0-	3441	3	118	9	N	107	15	8			211

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

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
06	15240	X	78	-0-	-15162	-0-	78	3			N	-0-					86
07	15748	X	82	-0-	-15666	-0-	40	3	42	9	N	38	18	8			106
08	15748	X	3250	-0-	-12498	-0-	3208	3	42	9	N	38	15	8			129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 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
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							
06	10050	X	5487	-0-	-4563	-0-	31	1	3055	3	Y	2179	2002	0	201	1	24
							4	4	2397	9							
07	10385	X	8500	-0-	-1885	-0-	76	1	5979	3	Y	2212	2213	0			23
							12	4	2433	9							
08	9672	X	9635	-0-	-37	-0-	102	1	6520	3	Y	2732	2698	0	4	1	15
							8	4	3005	9			38	8			

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
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							
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	223	1	5644	3	Y	1090	1100	1			26
							3	4	1199	9							
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	346	1	4798	3	Y	797	786	1			37
							877	9									
08	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	422	1	5124	3	Y	767	773	1			31
							844	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	23790	X	12469	-0-	-11321	-0-	47	1	11656	3	Y	696	703	0			44
							766	9									
07	19964	X	12345	-0-	-7619	-0-	38	1	11583	3	Y	658	672	0			30
							724	9									
08	19964	X	12921	-0-	-7043	-0-	9	1	12003	3	Y	825	803	0			52
							1	4	908	9							

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	50290	X	13507	-0-	-36783	-0-	27	1	12497	3	Y	889	886	0			54
							5	4	978	9							
07	13020	X	12349	-0-	-671	-0-	23	1	11363	3	Y	875	860	0	6	8	63
							963	9									
*08	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	27	1	13746	3	Y	745	742	0			66
							820	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	20520	X	10908	-0-	-9612	-0-	41	1	10232	3	Y	577	582	0			37
							635	9									
07	17670	X	12381	-0-	-5289	-0-	38	1	11682	3	Y	601	611	0			27
							661	9									
08	17670	X	14757	-0-	-2913	-0-	11	1	14116	3	Y	571	561	0	1	8	36
							2	4	628	9							

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
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							
06	0	W	13373	-0-	13373	33122	329	1	10045	3	Y	2725	2713	1	5	8	36
							1	4	2998	9							
07	44432	X	11310	-0-	-33122	-0-	461	1	10182	3	Y	602	629	1			9
							5	4	662	9							
08	12183	X	10324	-0-	-1859	-0-	385	1	8399	3	Y	1399	1342	1	29	8	37
							1	4	1539	9							

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
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									
06	19590	X	11064	-0-	-8526	-0-	41	1	10257	3	Y	696	702	0			44
							766	9									
07	18755	X	13408	-0-	-5347	-0-	41	1	12661	3	Y	642	657	0			29
							706	9									
08	18755	X	14785	-0-	-3970	-0-	11	1	14144	3	Y	572	565	0			36
							1	4	629	9							

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
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							
06	22320	X	16899	-0-	-5421	-0-	50	1	15830	3	Y	912	911	1			25
							16	4	1003	9							
07	17639	X	16423	-0-	-1216	-0-	53	1	15418	3	Y	828	821	1			32
							41	4	911	9							
08	17639	X	16357	-0-	-1282	-0-	54	1	15360	3	Y	856	855	1			33
							1	4	942	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 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
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							
06	13500	X	6344	-0-	-7156	-0-	180	1	5486	3	Y	615	338	1	281	8	4
							1	4	677	9							
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	343	1	7560	3	Y	1346	1330	1			20
							4	4	1481	9							
*08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	347	1	7573	3	Y	1941	1881	1	29	8	51
							1	4	2135	9							

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
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							
06	12810	X	4689	-0-	-8121	-0-	149	1	4539	3	Y	-0-	23	1			-0-
							1	4									
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	189	1	4181	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	218	1	4740	3	Y	154	122	1	29	8	3
							169	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	19590	X	3249	-0-	-16341	-0-	2784	3	465	9	N	423	344	1			238
07	14880	X	8977	-0-	-5903	-0-	7439	3	1538	9	N	1398	1391	1	5	8	240
08	14880	X	11957	-0-	-2923	-0-	9926	3	2031	9	N	1846	1905	1	3	8	178

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	147	1	8861	3	Y	1341	1372	0			83
							1475	9									
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	151	1	5270	3	Y	1089	1052	0			120
							1	4	1198	9							
08	11129	X	6511	-0-	-4618	-0-	127	1	5110	3	Y	1158	1177	0			101
							1274	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 270195 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8305 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	19080	X	12880	-0-	-6200	-0-	38	1	12065	3	Y	695	693	1			19
							12	4	765	9							
07	14508	X	12460	-0-	-2048	-0-	41	1	11706	3	Y	620	615	1			24
							31	4	682	9							
08	14229	X	13271	-0-	-958	-0-	45	1	12583	3	Y	584	585	1			23
							1	4	642	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

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							
06	24300	X	18201	-0-	-6099	-0-	70	1	17330	3	Y	727	734	0			46
							1	4	800	9							
07	19623	X	15227	-0-	-4396	-0-	46	1	14218	3	Y	875	881	0			40
							963	9									
08	19623	X	12611	-0-	-7012	-0-	9	1	11939	3	Y	602	604	0			38
							1	4	662	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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							
06	23910	X	18256	-0-	-5654	-0-	53	1	16829	3	Y	1234	1232	1			33
							17	4	1357	9							
07	20367	X	18958	-0-	-1409	-0-	61	1	17492	3	Y	1235	1221	1			47
							46	4	1359	9							
08	20367	X	18515	-0-	-1852	-0-	61	1	17166	3	Y	1170	1171	1			46
							1	4	1287	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

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									
06	23970	X	20023	-0-	-3947	-0-	77	1	18959	3	Y	897	901	0			57
							987	9									
07	25699	X	18921	-0-	-6778	-0-	58	1	18017	3	Y	769	791	0			35
							846	9									
08	25699	X	17732	-0-	-7967	-0-	13	1	17031	3	Y	624	619	0			40
							2	4	686	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	31980	X	22425	-0-		-9555	-0-	85	1	21125	3	Y	1104	1115	0			70
								1	4	1214	9							
07	28985	X	23691	-0-		-5294	-0-	72	1	22299	3	Y	1200	1215	0			55
								1320	9									
08	24986	X	24150	-0-		-836	-0-	17	1	23130	3	Y	909	906	0			58
								3	4	1000	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

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
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							
06	39060	X	16777	-0-		-22283	-0-	38	1	15071	3	Y	1504	1503	1			20
								14	4	1654	9							
07	25947	X	17078	-0-		-8869	-0-	44	1	15272	3	Y	1521	1520	1			21
								89	4	1673	9							
08	25451	X	16183	-0-		-9268	-0-	42	1	14690	3	Y	1286	1290	1			17
								36	4	1415	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

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
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							
06	53610	X	23371	-0-		-30239	-0-	54	1	21184	3	Y	1921	1918	1			25
								20	4	2113	9							
07	39215	X	21929	-0-		-17286	-0-	58	1	19936	3	Y	1654	1657	1			22
								116	4	1819	9							
08	38316	X	21055	-0-		-17261	-0-	55	1	19115	3	Y	1672	1672	1			22
								46	4	1839	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

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
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							
06	41280	X	23840	-0-		-17440	-0-	55	1	21394	3	Y	2155	2152	1			28
								20	4	2371	9							
07	38812	X	23685	-0-		-15127	-0-	62	1	21346	3	Y	1956	1958	1			26
								125	4	2152	9							
08	38440	X	22456	-0-		-15984	-0-	59	1	20246	3	Y	1911	1912	1			25
								49	4	2102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	46290	X	17901	-0-	-28389	-0-	42	1	16270	3	Y	1431	1429	1			19
							15	4	1574	9							
07	28148	X	16448	-0-	-11700	-0-	44	1	14977	3	Y	1218	1221	1			16
							87	4	1340	9							
08	28148	X	15339	-0-	-12809	-0-	40	1	14007	3	Y	1144	1145	1			15
							34	4	1258	9							

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
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							
06	54990	X	24529	-0-	-30461	-0-	56	1	22007	3	Y	2224	2221	1			29
							20	4	2446	9							
07	36797	X	21044	-0-	-15753	-0-	55	1	18834	3	Y	1859	1863	1			25
							110	4	2045	9							
08	36797	X	19232	-0-	-17565	-0-	49	1	17099	3	Y	1857	1858	1			24
							41	4	2043	9							

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
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							
06	36810	X	29662	-0-	-7148	-0-	68	1	26557	3	Y	2738	2733	1			36
							25	4	3012	9							
07	35154	X	27857	-0-	-7297	-0-	73	1	24995	3	Y	2403	2407	1			32
							146	4	2643	9							
08	35154	X	27206	-0-	-7948	-0-	71	1	24506	3	Y	2335	2337	1			30
							60	4	2569	9							

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
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							
06	29670	X	16540	-0-	-13130	-0-	38	1	14875	3	Y	1466	1463	1			19
							14	4	1613	9							
07	19685	X	15637	-0-	-4048	-0-	41	1	14119	3	Y	1268	1270	1			17
							82	4	1395	9							
08	19685	X	15264	-0-	-4421	-0-	40	1	13776	3	Y	1286	1286	1			17
							33	4	1415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

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
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							
06	33210	X	29128	-0-		-4082		-0-	52	1	26023	3	Y	2751	2745	1			102
									27	4	3026	9							
07	34534	X	23912	-0-		-10622		-0-	68	1	21390	3	Y	2138	2178	1			62
									102	4	2352	9							
08	34534	X	20815	-0-		-13719		-0-	63	1	18461	3	Y	2080	2037	1			105
									3	4	2288	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

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
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							
06	35940	X	18776	-0-		-17164		-0-	34	1	17195	3	Y	1391	1390	1			51
									17	4	1530	9							
07	25513	X	15358	-0-		-10155		-0-	45	1	14071	3	Y	1068	1088	1			31
									67	4	1175	9							
08	25513	X	14903	-0-		-10610		-0-	47	1	13785	3	Y	972	954	1			49
									2	4	1069	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

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
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									
06	31080	X	11786	-0-		-19294		-0-	22	1	10922	3	Y	755	754	1			28
									11	4	831	9							
07	18848	X	9287	-0-		-9561		-0-	28	1	8625	3	Y	539	551	1			16
									41	4	593	9							
08	18848	X	9720	-0-		-9128		-0-	30	1	8828	3	Y	783	759	1			40
									1	4	861	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

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
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							
06	38970	X	30371	-0-		-8599		-0-	54	1	27319	3	Y	2700	2693	1			100
									28	4	2970	9							
07	34627	X	25474	-0-		-9153		-0-	73	1	22965	3	Y	2115	2154	1			61
									109	4	2327	9							
08	34627	X	25807	-0-		-8820		-0-	79	1	23499	3	Y	2023	1982	1			102
									4	4	2225	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	27480	X	18472	-0-	-9008	-0-	54	1	17190	3	Y	1101	1100	1			30
							17	4	1211	9							
07	19809	X	16399	-0-	-3410	-0-	52	1	15101	3	Y	1096	1084	1			42
							40	4	1206	9							
08	19809	X	17735	-0-	-2074	-0-	58	1	16534	3	Y	1038	1039	1			41
							1	4	1142	9							

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
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							
06	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	60	1	19179	3	Y	1303	1301	1			35
							19	4	1433	9							
07	22320	X	20056	-0-	-2264	-0-	64	1	18485	3	Y	1325	1309	1			51
							49	4	1458	9							
08	22320	X	12147	-0-	-10173	-0-	38	1	10733	3	Y	1250	1252	1			49
							1	4	1375	9							

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
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							
06	24030	X	17326	-0-	-6704	-0-	51	1	16040	3	Y	1108	1107	1			30
							16	4	1219	9							
07	18817	X	18080	-0-	-737	-0-	58	1	16745	3	Y	1120	1107	1			43
							45	4	1232	9							
*08	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	62	1	17589	3	Y	1065	1066	1			42
							1	4	1172	9							

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
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							
06	21540	X	13935	-0-	-7605	-0-	41	1	12904	3	Y	888	888	1			24
							13	4	977	9							
07	16182	X	14964	-0-	-1218	-0-	48	1	13888	3	Y	901	890	1			35
							37	4	991	9							
08	16182	X	14963	-0-	-1219	-0-	49	1	13919	3	Y	904	904	1			35
							1	4	994	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	22380	X	13213	-0-	-9167	-0-	54	1	11821	3	Y	1198	1171	0	10	1	57
							20	4	1318	9							
07	14787	X	12463	-0-	-2324	-0-	105	1	11235	3	Y	1011	1029	0			39
							11	4	1112	9							
08	14787	X	11028	-0-	-3759	-0-	102	1	10035	3	Y	810	826	0			23
							891	9									

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
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							
06	18630	X	11380	-0-	-7250	-0-	46	1	10037	3	Y	1164	1137	0	9	1	56
							17	4	1280	9							
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	129	1	13799	3	Y	1332	1337	0			51
							14	4	1465	9							
08	13392	X	13174	-0-	-218	-0-	119	1	11811	3	Y	1131	1150	0			32
							1244	9									

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
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							
06	17850	X	9760	-0-	-8090	-0-	41	1	8829	3	Y	795	786	0	6	1	38
							15	4	875	9							
07	15903	X	8217	-0-	-7686	-0-	76	1	8103	3	Y	27	64	0			1
							8	4	30	9							
08	15531	X	8612	-0-	-6919	-0-	81	1	8016	3	Y	468	456	0			13
							515	9									

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
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							
06	15480	X	11868	-0-	-3612	-0-	51	1	11026	3	Y	702	686	0	6	1	33
							19	4	772	9							
07	11501	X	11408	-0-	-93	-0-	97	1	10379	3	Y	838	839	0			32
							10	4	922	9							
08	11501	X	9051	-0-	-2450	-0-	83	1	8164	3	Y	731	742	0			21
							804	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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
03	17453	X	14865	-0-		-2588	-0-	81 1703	1 9	13081	3	Y	1548	1545	0			38
04	16890	X	13058	-0-		-3832	-0-	68 1559	1 9	11431	3	Y	1417	1418	0			37
05	15748	X	12399	-0-		-3349	-0-	78 1	1 4	10922 1398	3 9	Y	1271	1271	0			37
06	14400	X	13499	-0-		-901	-0-	56 21	1 4	12195 1227	3 9	Y	1115	1090	0	9	1	53
07	16367	X	16367	-0-		-0-	-0-	139 15	1 4	14886 1327	3 9	Y	1206	1212	0			47
*08	13893	X	13893	-0-		-0-	-0-	128 1132	1 9	12633	3	Y	1029	1047	0			29

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	(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
03	38626	X	14971	-0-		-23655	-0-	82 1703	1 9	13186	3	Y	1548	1542	0			38
04	35130	X	13376	-0-		-21754	-0-	70 1577	1 9	11729	3	Y	1434	1435	0			37
05	36084	X	12596	-0-		-23488	-0-	78 1	1 4	11065 1452	3 9	Y	1320	1318	0			39
06	29220	X	12124	-0-		-17096	-0-	49 19	1 4	10803 1253	3 9	Y	1139	1115	0	9	1	54
07	13392	X	10767	-0-		-2625	-0-	88 9	1 4	9392 1278	3 9	Y	1162	1171	0			45
08	13392	X	11522	-0-		-1870	-0-	104 1190	1 9	10228	3	Y	1082	1096	0			31

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	(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
03	23436	X	15173	-0-		-8263	-0-	81 1858	1 9	13234	3	Y	1689	1682	0			42
04	20940	X	13617	-0-		-7323	-0-	72 1551	1 9	11994	3	Y	1410	1415	0			37
05	20243	X	12043	-0-		-8200	-0-	73 2	1 4	10362 1606	3 9	Y	1460	1454	0			43
06	18960	X	11475	-0-		-7485	-0-	45 17	1 4	10004 1409	3 9	Y	1281	1253	0	10	1	61
07	13826	X	10131	-0-		-3695	-0-	79 9	1 4	8481 1562	3 9	Y	1420	1426	0			55
08	13826	X	9445	-0-		-4381	-0-	80 1436	1 9	7929	3	Y	1305	1323	0			37

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	(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
03	26939	X	17308	-0-		-9631	-0-	95 1858	1 9	15355	3	Y	1689	1682	0			42
04	22890	X	15140	-0-		-7750	-0-	80 1659	1 9	13401	3	Y	1508	1511	0			39
05	19778	X	13699	-0-		-6079	-0-	86 2	1 4	12159 1452	3 9	Y	1320	1320	0			39
06	17010	X	13384	-0-		-3626	-0-	55 21	1 4	12034 1274	3 9	Y	1158	1133	0	9	1	55
07	15686	X	12163	-0-		-3523	-0-	99 10	1 4	10611 1443	3 9	Y	1312	1316	0			51
08	15686	X	11271	-0-		-4415	-0-	101 1	1 4	9980 1189	3 9	Y	1081	1101	0			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	16590	X	12937	-0-	-3653	-0-	53	1	11637	3	Y	1115	1090	0	9	1	53
							20	4	1227	9							
07	14570	X	10698	-0-	-3872	-0-	87	1	9251	3	Y	1228	1234	0			47
							9	4	1351	9							
08	14570	X	9846	-0-	-4724	-0-	86	1	8496	3	Y	1149	1163	0			33
							1264	9									

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
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									
06	8130	X	2028	-0-	-6102	-0-	7	1	1646	3	Y	338	334	0	3	1	16
							3	4	372	9							
07	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	91	1	9729	3	Y	1101	1075	0			42
							10	4	1211	9							
*08	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	79	1	7815	3	Y	826	845	0			23
							909	9									

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
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							
06	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	52	1	11230	3	Y	1238	1201	0	10	1	59
							19	4	1362	9							
07	9269	X	7247	-0-	-2022	-0-	58	1	6266	3	Y	834	861	0			32
							6	4	917	9							
08	10726	X	5575	-0-	-5151	-0-	51	1	5016	3	Y	462	481	0			13
							508	9									

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
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							
06	15090	X	14128	-0-	-962	-0-	34	1	10867	3	Y	2928	2919	1			88
							6	4	3221	9							
07	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	26	1	11675	3	Y	2620	2644	1			64
							8	4	2882	9							
*08	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	126	1	12110	3	Y	2959	2963	1			60
							31	4	3255	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	15990	X	13291	-0-	-2699	-0-	32	1	10235	3	Y	2744	2733	1			83
							6	4	3018	9							
07	12214	X	10524	-0-	-1690	-0-	18	1	8146	3	Y	2140	2171	1			52
							6	4	2354	9							
*08	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	115	1	11122	3	Y	3014	3005	1			61
							29	4	3315	9							

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
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							
06	8820	X	8217	-0-	-603	-0-	31	1	6748	3	Y	1296	1234	0	10	1	60
							12	4	1426	9			38	8			
07	7874	X	6979	-0-	-895	-0-	55	1	5937	3	Y	892	907	0	11	8	34
							6	4	981	9							
*08	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	123	1	12100	3	Y	617	621	0	13	8	17
							679	9									

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
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							
06	20250	X	13492	-0-	-6758	-0-	55	1	12052	3	Y	1240	1213	0	10	1	59
							21	4	1364	9							
07	15190	X	12299	-0-	-2891	-0-	100	1	10699	3	Y	1354	1361	0			52
							11	4	1489	9							
08	15190	X	9752	-0-	-5438	-0-	84	1	8374	3	Y	1176	1195	0			33
							1294	9									

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
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							
06	9810	X	8896	-0-	-914	-0-	36	1	7868	3	Y	889	870	0	7	1	42
							14	4	978	9							
07	8432	X	8310	-0-	-122	-0-	67	1	7166	3	Y	973	977	0			38
							7	4	1070	9							
08	8432	X	8146	-0-	-286	-0-	73	1	7261	3	Y	738	755	0			21
							812	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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
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							
06	15360	X	14085	-0-		-1275	-0-	58	1	12690	3	Y	1195	1169	0	10	1	57
								22	4	1315	9							
07	12958	X	12812	-0-		-146	-0-	109	1	11669	3	Y	929	950	0			36
								12	4	1022	9							
08	12958	X	10453	-0-		-2505	-0-	96	1	9504	3	Y	775	789	0			22
								853	9									

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. 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
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							
06	11310	X	9337	-0-		-1973	-0-	38	1	8173	3	Y	1011	981	0	8	1	48
								14	4	1112	9							
07	10013	X	7761	-0-		-2252	-0-	64	1	6914	3	Y	705	726	0			27
								7	4	776	9							
08	8866	X	4870	-0-		-3996	-0-	44	1	4393	3	Y	394	410	0			11
								433	9									

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. 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
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									
06	20280	X	18733	-0-		-1547	-0-	230	1	16220	3	Y	2075	2076	0			104
								2283	9									
07	17267	X	16869	-0-		-398	-0-	273	1	14648	3	Y	1771	1797	0			78
								1948	9									
08	17267	X	14769	-0-		-2498	-0-	233	1	12626	3	Y	1736	1763	0			51
								1910	9									

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. 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
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									
06	16710	X	11561	-0-		-5149	-0-	141	1	9931	3	Y	1354	1354	0			68
								1489	9									
07	13206	X	10372	-0-		-2834	-0-	161	1	8658	3	Y	1412	1418	0			62
								1553	9									
08	13206	X	10906	-0-		-2300	-0-	170	1	9221	3	Y	1377	1398	0			41
								1515	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
06	18360	X	12818	-0-	-5542	-0-	160	1	11308	3	Y	1227	1229	0			61
							1350	9									
07	13919	X	13588	-0-	-331	-0-	225	1	12075	3	Y	1171	1181	0			51
							1288	9									
08	13919	X	12537	-0-	-1382	-0-	203	1	11057	3	Y	1161	1178	0			34
							1277	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	21480	X	11977	-0-	-9503	-0-	148	1	10450	3	Y	1254	1255	0			63
							1379	9									
07	13392	X	11725	-0-	-1667	-0-	188	1	10074	3	Y	1330	1335	0			58
							1463	9									
08	13392	X	11097	-0-	-2295	-0-	177	1	9626	3	Y	1176	1199	0			35
							1294	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	30180	X	14571	-0-	-15609	-0-	34	1	13325	3	Y	1091	1090	1			14
							12	4	1200	9							
07	19995	X	12809	-0-	-7186	-0-	34	1	11522	3	Y	1078	1077	1			15
							67	4	1186	9							
08	19995	X	11545	-0-	-8450	-0-	30	1	10443	3	Y	952	955	1			12
							25	4	1047	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	10140	X	8874	-0-	-1266	-0-	35	1	7731	3	Y	995	973	0	8	1	47
							13	4	1095	9							
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	77	1	8281	3	Y	1129	1132	0			44
							8	4	1242	9							
08	9486	X	9064	-0-	-422	-0-	79	1	7837	3	Y	1044	1058	0			30
							1148	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	19650	X	13935	-0-	-5715	-0-	196	1	9458	3	Y	3892	3861	0			115
							4281	9									
07	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	197	1	9649	3	Y	4012	4014	0			113
							4413	9									
*08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	189	1	9258	3	Y	4156	4175	0			94
							4572	9									

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
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									
06	14340	X	10002	-0-	-4338	-0-	144	1	6957	3	Y	2637	2615	0			78
							2901	9									
07	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	152	1	7456	3	Y	2478	2486	0			70
							2726	9									
*08	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	148	1	7244	3	Y	2210	2230	0			50
							2431	9									

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
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									
06	15330	X	10802	-0-	-4528	-0-	158	1	7627	3	Y	2743	2702	0	17	8	81
							3017	9									
07	11129	X	10637	-0-	-492	-0-	157	1	7644	3	Y	2578	2586	0			73
							2836	9									
08	11129	X	10208	-0-	-921	-0-	154	1	7516	3	Y	2307	2328	0			52
							2538	9									

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
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									
06	11070	X	6346	-0-	-4724	-0-	25	1	4903	3	Y	1289	1383	0			53
							1418	9									
07	15469	X	6694	-0-	-8775	-0-	89	1	5227	3	Y	1253	1277	0			29
							1378	9									
08	15469	X	11453	-0-	-4016	-0-	216	1	10705	3	Y	484	492	0			21
							532	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	8012	-0-	-4574	-0-	34	1	6571	3	Y	1279	1288	0			37
							1407	9									
04	12180	X	6353	-0-	-5827	-0-	29	1	5090	3	Y	1122	1114	0			45
							1234	9									
05	12586	X	6606	-0-	-5980	-0-	29	1	5133	3	Y	1313	1269	0			89
							1444	9									
06	12180	X	8458	-0-	-3722	-0-	37	1	7176	3	Y	1132	1175	0			46
							1245	9									
07	8835	X	6200	-0-	-2635	-0-	86	1	5070	3	Y	949	973	0			22
							1044	9									
*08	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	232	1	11449	3	Y	797	784	0			35
							877	9									

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
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									
06	19500	X	12917	-0-	-6583	-0-	158	1	11138	3	Y	1474	1474	0			74
							1621	9									
07	16089	X	10390	-0-	-5699	-0-	168	1	8997	3	Y	1114	1139	0			49
							1225	9									
08	16089	X	11599	-0-	-4490	-0-	188	1	10171	3	Y	1127	1143	0			33
							1240	9									

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
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							
06	46337	X	46337	-0-	-0-	-0-	90	1	40270	3	Y	5432	5406	0	24	1	58
							2	4	5975	9							
07	42015	X	42015	-0-	-0-	-0-	76	1	36410	3	Y	5025	5030	0			53
							1	4	5528	9							
08	41261	X	40062	-0-	-1199	-0-	74	1	34737	3	Y	4772	4775	0			50
							2	4	5249	9							

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
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							
06	42869	X	42869	-0-	-0-	-0-	82	1	36429	3	Y	5778	5748	0	26	1	62
							2	4	6356	9							
07	43183	X	40182	-0-	-3001	-0-	71	1	34083	3	Y	5479	5484	0			57
							1	4	6027	9							
08	43183	X	37536	-0-	-5647	-0-	67	1	31878	3	Y	5081	5085	0			53
							2	4	5589	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	45094	X	45094	-0-	-0-	-0-	83	1	36855	3	Y	7413	7373	0	33	1	80
							2	4	8154	9							
07	46376	X	43902	-0-	-2474	-0-	76	1	36200	3	Y	6932	6939	0			73
							1	4	7625	9							
08	46376	X	42997	-0-	-3379	-0-	75	1	35400	3	Y	6836	6837	0			72
							2	4	7520	9							

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
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							
06	0	W	10520	-0-	10520	34761	115	1	8731	3	Y	1522	1503	0			70
							1674	9									
07	46166	X	11405	-0-	-34761	-0-	243	1	9421	3	Y	1581	1594	0			57
							2	4	1739	9							
08	13516	X	10941	-0-	-2575	-0-	293	1	9037	3	Y	1464	1447	0			74
							1	4	1610	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	13974	-0-	13974	46290	153	1	11615	3	Y	2005	1974	0			92
							2206	9									
07	61709	X	15419	-0-	-46290	-0-	329	1	12757	3	Y	2118	2133	0			77
							3	4	2330	9							
08	19220	X	14804	-0-	-4416	-0-	398	1	12301	3	Y	1913	1892	0	1	8	97
							1	4	2104	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	20718	-0-	20718	66695	228	1	17333	3	Y	2869	2827	0			131
							1	4	3156	9							
07	88588	X	21893	-0-	-66695	-0-	469	1	18206	3	Y	2922	2947	0			106
							4	4	3214	9							
08	26071	X	21299	-0-	-4772	-0-	569	1	17593	3	Y	2851	2813	0			144
							1	4	3136	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11070	X	6995	-0-	-4075	-0-	27	1	5163	3	Y	1641	1776	0			67
							1805	9									
07	27249	X	14512	-0-	-12737	-0-	192	1	11399	3	Y	2655	2661	0			61
							2921	9									
08	27249	X	12554	-0-	-14695	-0-	201	1	9953	3	Y	2182	2146	0			97
							2400	9									

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
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									
06	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	65	1	12461	3	Y	1603	1578	0			66
							1763	9									
07	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	213	1	12601	3	Y	1621	1650	0			37
							1783	9									
*08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	252	1	12488	3	Y	1930	1882	0			85
							2123	9									

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
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									
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	40	1	7798	3	Y	2022	2112	0			83
							2224	9									
07	15872	X	11268	-0-	-4604	-0-	153	1	9060	3	Y	1868	1908	0			43
							2055	9									
08	15872	X	9042	-0-	-6830	-0-	157	1	7739	3	Y	1042	1039	0			46
							1146	9									

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
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									
06	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	69	1	13255	3	Y	1608	1574	0			66
							1769	9									
07	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	124	1	7324	3	Y	1735	1761	0			40
							1909	9									
08	9331	X	7845	-0-	-1486	-0-	136	1	6735	3	Y	885	886	0			39
							974	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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
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									
06	12170	X	12170	-0-		-0-	-0-	51	1	9873	3	Y	2042	2126	0			84
								2246	9									
07	18282	X	18282	-0-		-0-	-0-	278	1	16501	3	Y	1366	1419	0			31
								1503	9									
08	14322	X	13977	-0-		-345	-0-	251	1	12391	3	Y	1214	1191	0			54
								1335	9									

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. 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
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							
06	48260	X	48260	-0-		-0-	-0-	90	1	40178	3	Y	7264	7224	0	32	1	78
								2	4	7990	9							
07	44764	X	44550	-0-		-214	-0-	78	1	37192	3	Y	6617	6626	0			69
								1	4	7279	9							
08	44764	X	42993	-0-		-1771	-0-	76	1	36105	3	Y	6191	6195	0			65
								2	4	6810	9							

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. 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
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							
06	49802	X	49802	-0-		-0-	-0-	95	1	42342	3	Y	6694	6662	0	30	1	72
								2	4	7363	9							
07	50716	X	45971	-0-		-4745	-0-	81	1	38705	3	Y	6531	6535	0			68
								1	4	7184	9							
08	50716	X	43773	-0-		-6943	-0-	78	1	37069	3	Y	6022	6008	0	19	8	63
								2	4	6624	9							

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

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
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							
06	19235	X	19235	-0-		-0-	-0-	48	1	15208	3	Y	3609	3589	1			109
								9	4	3970	9							
07	18445	X	15874	-0-		-2571	-0-	29	1	12712	3	Y	2841	2880	1			70
								8	4	3125	9							
08	18445	X	18214	-0-		-231	-0-	144	1	13912	3	Y	3747	3741	1			76
								36	4	4122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	15510	X	11544	-0-	-3966	-0-	47	1	10117	3	Y	1239	1206	0	10	1	59
							17	4	1363	9							
07	13051	X	9634	-0-	-3417	-0-	76	1	8106	3	Y	1313	1321	0			51
							8	4	1444	9							
08	12338	X	9670	-0-	-2668	-0-	83	1	8228	3	Y	1235	1251	0			35
							1359	9									

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
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									
06	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	228	1	9191	3	Y	1473	1461	1	3	8	53
							1620	9									
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	183	1	8498	3	Y	1094	1101	1	2	8	44
							1203	9									
*08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	34	1	14451	3	Y	1065	1056	1	7	8	46
							1172	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14220	X	7122	-0-	-7098	-0-	135	1	5414	3	Y	1430	1426	1			52
							1573	9									
07	14694	X	5281	-0-	-9413	-0-	90	1	4164	3	Y	934	948	1			38
							1027	9									
*08	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	37	1	15793	3	Y	1802	1762	1			78
							1982	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	15390	X	4005	-0-	-11385	-0-	87	1	3477	3	Y	401	386	1			15
							441	9									
07	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	239	1	11066	3	Y	1870	1809	1			76
							2057	9									
*08	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	50	1	21559	3	Y	1760	1760	1			76
							1936	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	W	10982	-0-	10982	24795	228	1	9193	3	Y	1419	1410	1			51
							1561	9									
07	33480	X	8685	-0-	-24795	-0-	159	1	7348	3	Y	1071	1078	1			44
							1178	9									
*08	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	35	1	15668	3	Y	1065	1063	1			46
							1172	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	W	9744	-0-	9744	28295	202	1	8088	3	Y	1322	1326	1			48
							1454	9									
07	37420	X	9125	-0-	-28295	-0-	164	1	7612	3	Y	1226	1224	1			50
							1349	9									
*08	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	39	1	16675	3	Y	997	1004	1			43
							1097	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	W	11376	-0-	11376	28103	250	1	10059	3	Y	970	984	1			35
							1067	9									
07	37404	X	9301	-0-	-28103	-0-	178	1	8275	3	Y	771	775	1			31
							848	9									
*08	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	36	1	15804	3	Y	662	664	1			29
							728	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12780	X	5204	-0-	-7576	-0-	24	1	4529	3	Y	592	653	0			24
							651	9									
07	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	170	1	10094	3	Y	1086	1085	0			25
							1195	9									
08	8432	X	4619	-0-	-3813	-0-	80	1	3977	3	Y	511	513	0			23
							562	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	11700	X	636	-0-		-11064	-0-		3	1	504	3	Y	117	152	0			5
									129	9									
07	17322	X	17322	-0-		-0-	-0-		249	1	14801	3	Y	2065	2023	0			47
									2272	9									
*08	13588	X	13588	-0-		-0-	-0-		229	1	11314	3	Y	1859	1824	0			82
									2045	9									

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. 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
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									
06	17610	X	11152	-0-		-6458	-0-		136	1	9597	3	Y	1290	1293	0			64
									1419	9									
07	12400	X	9996	-0-		-2404	-0-		159	1	8530	3	Y	1188	1200	0			52
									1307	9									
08	12400	X	11543	-0-		-857	-0-		187	1	10120	3	Y	1124	1143	0			33
									1236	9									

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. 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
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							
06	44340	X	28949	-0-		-15391	-0-		95	1	24329	3	Y	4056	4018	0	52	8	87
									63	4	4462	9							
07	31124	X	30118	-0-		-1006	-0-		89	1	25405	3	Y	4191	4199	0	5	8	74
									14	4	4610	9							
08	31124	X	29250	-0-		-1874	-0-		99	1	24785	3	Y	3968	3990	0			52
									1	4	4365	9							

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. 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
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							
06	40890	X	25605	-0-		-15285	-0-		85	1	21709	3	Y	3414	3427	0			74
									56	4	3755	9							
07	29760	X	26543	-0-		-3217	-0-		79	1	22472	3	Y	3618	3628	0			64
									12	4	3980	9							
08	29326	X	25271	-0-		-4055	-0-		86	1	21548	3	Y	3306	3326	0			44
									3637	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	44610	X	26592	-0-		-18018	-0-		88	1	22314	3	Y	3756	3770	0			82
									58	4	4132	9							
07	27906	X	27906	-0-		-0-	-0-		82	1	23430	3	Y	3983	3994	0			71
									13	4	4381	9							
08	27001	X	26793	-0-		-208	-0-		91	1	22616	3	Y	3714	3736	0			49
									1	4	4085	9							

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. 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
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							
06	37500	X	27912	-0-		-9588	-0-		92	1	23381	3	Y	3980	3995	0	2	8	86
									61	4	4378	9							
07	28231	X	28231	-0-		-0-	-0-		83	1	23644	3	Y	4083	4097	0			72
									13	4	4491	9							
08	27466	X	26993	-0-		-473	-0-		91	1	22695	3	Y	3824	3843	0	3	8	50
									1	4	4206	9							

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. 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
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							
06	40106	X	40106	-0-		-0-	-0-		131	1	33364	3	Y	5932	5953	0			129
									86	4	6525	9							
07	38761	X	38761	-0-		-0-	-0-		113	1	32208	3	Y	5839	5865	0			103
									17	4	6423	9							
08	38068	X	36996	-0-		-1072	-0-		124	1	31007	3	Y	5331	5364	0			70
									1	4	5864	9							

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. 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
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							
06	33420	X	23367	-0-		-10053	-0-		77	1	19768	3	Y	3155	3163	0			69
									51	4	3471	9							
07	24552	X	23272	-0-		-1280	-0-		69	1	19747	3	Y	3132	3146	0			55
									11	4	3445	9							
08	24552	X	22813	-0-		-1739	-0-		78	1	19448	3	Y	2987	3003	0			39
									1	4	3286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	30240	X	24077	-0-		-6163		-0-	79	1	20281	3	Y	3331	3332	0	13	8	72
									53	4	3664	9							
07	24082	X	24082	-0-		-0-		-0-	72	1	20370	3	Y	3299	3313	0			58
									11	4	3629	9							
08	23157	X	23024	-0-		-133		-0-	78	1	19453	3	Y	3175	3191	0			42
									3493	9									

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 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
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							
06	45368	X	45368	-0-		-0-		-0-	85	1	37603	3	Y	6980	6945	0	31	1	75
									2	4	7678	9							
07	44434	X	44434	-0-		-0-		-0-	76	1	36450	3	Y	7188	7188	0			75
									1	4	7907	9							
*08	42432	X	42432	-0-		-0-		-0-	74	1	34952	3	Y	6731	6735	0			71
									2	4	7404	9							

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 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
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									
06	22560	X	14918	-0-		-7642		-0-	188	1	13239	3	Y	1355	1355	0			68
									1491	9									
07	17763	X	13860	-0-		-3903		-0-	224	1	12032	3	Y	1458	1462	0			64
									1604	9									
08	17763	X	12881	-0-		-4882		-0-	204	1	11062	3	Y	1468	1489	0			43
									1615	9									

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 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
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									
06	16710	X	13315	-0-		-3395		-0-	168	1	11830	3	Y	1197	1203	0			60
									1317	9									
07	15903	X	12451	-0-		-3452		-0-	213	1	11365	3	Y	794	819	0			35
									873	9									
08	15903	X	11674	-0-		-4229		-0-	192	1	10418	3	Y	967	973	0			29
									1064	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	33407	X	33407	-0-	-0-	-0-	65	1	28945	3	Y	3995	3975	0	18	1	43
							2	4	4395	9							
07	43679	X	34672	-0-	-9007	-0-	64	1	30384	3	Y	3839	3842	0			40
							1	4	4223	9							
08	43679	X	31755	-0-	-11924	-0-	59	1	27958	3	Y	3396	3400	0			36
							2	4	3736	9							

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
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							
06	39187	X	39187	-0-	-0-	-0-	75	1	33593	3	Y	5015	4954	0	22	1	54
							2	4	5517	9			36	8			
07	42127	X	42127	-0-	-0-	-0-	78	1	36672	3	Y	4887	4885	0	5	8	51
							1	4	5376	9							
08	37851	X	33929	-0-	-3922	-0-	62	1	29029	3	Y	4396	4371	0	30	8	46
							2	4	4836	9							

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
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							
06	36271	X	36271	-0-	-0-	-0-	70	1	30866	3	Y	4848	4825	0	22	1	52
							2	4	5333	9							
07	38741	X	38741	-0-	-0-	-0-	71	1	33328	3	Y	4855	4856	0			51
							1	4	5341	9							
*08	36825	X	36825	-0-	-0-	-0-	67	1	31712	3	Y	4585	4588	0			48
							2	4	5044	9							

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
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							
06	0	W	37775	-0-	37775	37775	75	1	33318	3	Y	3982	3962	0	18	1	43
							2	4	4380	9							
07	0	W	33764	-0-	33764	71539	62	1	29646	3	Y	3686	3690	0			39
							1	4	4055	9							
*08	102203	X	30664	-0-	-71539	-0-	57	1	26966	3	Y	3308	3312	0			35
							2	4	3639	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
06	0	W	24248	-0-	24248	74436	285	1	21730	3	Y	2029	2001	0	93
							1	4	2232	9					
07	99177	X	24741	-0-	-74436	-0-	563	1	21859	3	Y	2104	2121	0	76
							5	4	2314	9					
08	30287	X	23687	-0-	-6600	-0-	675	1	20878	3	Y	1938	1916	0	98
							2	4	2132	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
06	0	W	14453	-0-	14453	49485	170	1	12979	3	Y	1185	1173	0	54
							1304	9							
07	66955	X	17470	-0-	-49485	-0-	421	1	16367	3	Y	616	648	0	22
							4	4	678	9					
08	23529	X	15095	-0-	-8434	-0-	442	1	13622	3	Y	936	911	0	47
							1	4	1030	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	5451	-0-	5451	18057	51	1	3895	3	Y	1368	1345	0	63
							1505	9							
07	23379	X	5322	-0-	-18057	-0-	93	1	3608	3	Y	1473	1483	0	53
							1	4	1620	9					
08	8525	X	4942	-0-	-3583	-0-	109	1	3348	3	Y	1350	1335	0	68
							1485	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	10162	-0-	10162	29210	189	1	7598	3	Y	2159	2115	1	78
							2375	9							
07	39038	X	9828	-0-	-29210	-0-	169	1	7820	3	Y	1672	1682	1	68
							1839	9							
*08	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	41	1	17770	3	Y	1124	1144	1	48
							1236	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	12615	-0-	12615	174371	53	1	10525	3	Y	1852	1898	1			89
							2037	9									
04	184635	X	10264	-0-	-174371	-0-	46	1	8278	3	Y	1764	1796	1			57
							1940	9									
05	14601	X	8739	-0-	-5862	-0-	99	1	6678	3	Y	1784	1799	1			42
							1962	9									
06	14130	X	9326	-0-	-4804	-0-	181	1	7278	3	Y	1697	1678	1			61
							1867	9									
07	11005	X	8780	-0-	-2225	-0-	137	1	6312	3	Y	2119	2094	1			86
							2331	9									
*08	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	37	1	16546	3	Y	1753	1763	1			76
							1928	9									

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
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									
06	10140	X	8373	-0-	-1767	-0-	157	1	6347	3	Y	1699	1683	1			62
							1869	9									
07	12617	X	7947	-0-	-4670	-0-	137	1	6308	3	Y	1365	1371	1			56
							1502	9									
*08	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	38	1	16348	3	Y	1713	1695	1			74
							1884	9									

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
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-
06	7740	X	1338	-0-	-6402	-0-	32	1	1306	3	Y	-0-					-0-
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	148	1	6865	3	Y	2169	2081	1			88
							2386	9									
*08	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	33	1	14450	3	Y	1071	1113	1			46
							1178	9									

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
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									
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	197	1	7900	3	Y	2268	2240	1			82
							2495	9									
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	156	1	7247	3	Y	1445	1468	1			59
							1590	9									
*08	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	38	1	16361	3	Y	1801	1782	1			78
							1981	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
06	0	W	14742	-0-	14742	14742	62	1	11992	3	Y	2444	2500	0			100
							2688	9									
07	0	W	12078	-0-	12078	26820	167	1	9908	3	Y	1821	1879	0			42
							2003	9									
*08	39673	X	12853	-0-	-26820	-0-	228	1	11301	3	Y	1204	1193	0			53
							1324	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152092	X	8987	-0-	-143105	-0-	35	1	6836	3	Y	1924	1988	1			92
							2116	9									
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	505	581	1			16
05	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	194	1	13126	3	Y	1225	1212	1			29
							1348	9									
06	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	219	1	8823	3	Y	2726	2656	1			99
							2999	9									
07	9052	X	7109	-0-	-1943	-0-	110	1	5065	3	Y	1758	1785	1			72
							1934	9									
*08	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	31	1	14055	3	Y	2084	2066	1			90
							2292	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	38640	X	30034	-0-	-8606	-0-	58	1	26199	3	Y	3432	3418	0	15	1	37
							2	4	3775	9							
07	33852	X	29359	-0-	-4493	-0-	54	1	25774	3	Y	3209	3212	0			34
							1	4	3530	9							
08	33852	X	28394	-0-	-5458	-0-	54	1	25491	3	Y	2588	2595	0			27
							2	4	2847	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	33240	X	32170	-0-	-1070	-0-	63	1	28109	3	Y	3633	3616	0	16	1	39
							2	4	3996	9							
07	33480	X	31458	-0-	-2022	-0-	58	1	27581	3	Y	3471	3474	0			36
							1	4	3818	9							
08	33480	X	28655	-0-	-4825	-0-	53	1	25070	3	Y	3209	3211	0			34
							2	4	3530	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
06	38283	X	38283	-0-	-0-	-0-	74	1	33057	3	Y	4682	4639	0	21	1	50
							2	4	5150	9			18	8			
07	37457	X	37457	-0-	-0-	-0-	69	1	32744	3	Y	4221	4227	0			44
							1	4	4643	9							
*08	36853	X	36853	-0-	-0-	-0-	69	1	32200	3	Y	4165	4165	0			44
							2	4	4582	9							

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
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									
06	15420	X	11562	-0-	-3858	-0-	175	1	8407	3	Y	2709	2694	0			80
							2980	9									
07	15934	X	11773	-0-	-4161	-0-	173	1	8497	3	Y	2821	2821	0			80
							3103	9									
08	15934	X	12160	-0-	-3774	-0-	167	1	8189	3	Y	3458	3460	0			78
							3804	9									

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
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									
06	14100	X	9179	-0-	-4921	-0-	138	1	6647	3	Y	2176	2162	0			64
							2394	9									
07	12865	X	9510	-0-	-3355	-0-	141	1	6915	3	Y	2231	2232	0			63
							2454	9									
08	12803	X	9418	-0-	-3385	-0-	129	1	6279	3	Y	2736	2737	0			62
							3010	9									

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
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									
06	14550	X	10248	-0-	-4302	-0-	152	1	7376	3	Y	2473	2459	0			73
							2720	9									
07	14508	X	10278	-0-	-4230	-0-	150	1	7353	3	Y	2523	2525	0			71
							2775	9									
08	14508	X	9469	-0-	-5039	-0-	146	1	7128	3	Y	1995	2021	0			45
							2195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	72	1	32193	3	Y	5393	5370	0	24	1	58
							2	4	5932	9							
07	36398	X	36398	-0-	-0-	-0-	64	1	30500	3	Y	5303	5306	0			55
							1	4	5833	9							
08	34069	X	32515	-0-	-1554	-0-	57	1	27139	3	Y	4834	4838	0			51
							2	4	5317	9							

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
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							
06	0	W	31319	-0-	31319	31319	58	1	25717	3	Y	5039	5017	0	22	1	54
							1	4	5543	9							
07	0	W	30822	-0-	30822	62141	53	1	25236	3	Y	5029	5030	0			53
							1	4	5532	9							
*08	89216	X	27075	-0-	-62141	-0-	48	1	22539	3	Y	4079	4071	0	18	8	43
							1	4	4487	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	20490	X	15396	-0-	-5094	-0-	165	1	11876	3	Y	3048	2990	1			173
							2	4	3353	9							
07	21173	X	18557	-0-	-2616	-0-	199	1	14632	3	Y	3373	3436	1	6	8	104
							16	4	3710	9							
08	19220	X	924	-0-	-18296	-0-	18	1	745	3	Y	146	243	1	1	8	6
							161	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	48240	X	19254	-0-	-28986	-0-	36	1	16160	3	Y	2779	2774	0	12	1	30
							1	4	3057	9							
07	0	W	19626	-0-	19626	19626	35	1	16647	3	Y	2676	2678	0			28
							2944	9									
*08	41721	X	22095	-0-	-19626	-0-	40	1	18871	3	Y	2894	2892	0			30
							1	4	3183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	28834	-0-	28834	28834	55	1	24585	3	Y	3812	3798	0	17	1	41
							1	4	4193	9							
07	0	W	27150	-0-	27150	55984	49	1	23073	3	Y	3662	3665	0			38
							4028	9									
*08	80511	X	24527	-0-	-55984	-0-	45	1	20821	3	Y	3327	3330	0			35
							1	4	3660	9							

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
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							
06	37770	X	26224	-0-	-11546	-0-	38	1	25487	3	Y	635	674	1			80
							699	9									
07	38502	X	24947	-0-	-13555	-0-	49	1	24280	3	Y	562	542	1			100
							618	9									
08	32643	X	24476	-0-	-8167	-0-	153	1	23710	3	Y	557	592	1			65
							613	9									

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
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									
06	35820	X	22806	-0-	-13014	-0-	33	1	22095	3	Y	616	653	1			78
							678	9									
07	37014	X	21877	-0-	-15137	-0-	43	1	21265	3	Y	517	503	1			92
							569	9									
08	32953	X	20760	-0-	-12193	-0-	129	1	20082	3	Y	499	533	1			58
							549	9									

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
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									
06	36030	X	22651	-0-	-13379	-0-	32	1	21901	3	Y	653	688	1			83
							718	9									
07	34193	X	22849	-0-	-11344	-0-	45	1	22212	3	Y	538	525	1			96
							592	9									
08	32488	X	20715	-0-	-11773	-0-	129	1	19981	3	Y	550	582	1			64
							605	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	36660	X	27329	-0-	-9331	-0-	39	1	26651	3	Y	581	610	1			74
							639	9									
07	36828	X	26921	-0-	-9907	-0-	53	1	26307	3	Y	510	493	1			91
							561	9									
08	34689	X	23446	-0-	-11243	-0-	146	1	22692	3	Y	553	580	1			64
							608	9									

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
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							
06	37877	X	37877	-0-	-0-	-0-	55	1	36925	3	Y	815	866	1			103
							897	9									
07	37162	X	37162	-0-	-0-	-0-	73	1	36297	3	Y	720	694	1	1	8	128
							792	9									
*08	37349	X	37349	-0-	-0-	-0-	233	1	36230	3	Y	805	837	1	3	8	93
							886	9									

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
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							
06	41760	X	24681	-0-	-17079	-0-	46	1	20736	3	Y	3544	3529	0	16	1	38
							1	4	3898	9							
07	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	41	1	19376	3	Y	3124	3129	0			33
							3436	9									
08	43152	X	21525	-0-	-21627	-0-	38	1	18444	3	Y	2765	2769	0			29
							1	4	3042	9							

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
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							
06	47850	X	31051	-0-	-16799	-0-	60	1	26501	3	Y	4080	4071	0	18	1	44
							2	4	4488	9							
07	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	52	1	24579	3	Y	3766	3771	0			39
							1	4	4143	9							
08	49445	X	24388	-0-	-25057	-0-	45	1	21026	3	Y	3014	3021	0			32
							2	4	3315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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
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							
06	22775	X	22775	-0-		-0-	-0-		45	1	20155	3	Y	2340	2332	0	10	1	25
									1	4	2574	9							
07	20738	X	20738	-0-		-0-	-0-		39	1	18300	3	Y	2180	2182	0			23
									1	4	2398	9							
*08	19644	X	19644	-0-		-0-	-0-		36	1	17251	3	Y	2142	2143	0			22
									1	4	2356	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	SHUT IN		19270	-0-		19270	53153		40	1	16251	3	Y	2708	2758	0	11	1	33
									2979	9									
04	67123	X	13970	-0-		-53153	-0-		26	1	12048	3	Y	1724	1735	0			22
									1896	9									
05	20491	X	12172	-0-		-8319	-0-		36	1	10456	3	Y	1526	1516	0	6	1	26
									1	4	1679	9							
06	19830	X	12666	-0-		-7164	-0-		43	1	11016	3	Y	1461	1437	0			50
									1607	9									
07	20491	X	10865	-0-		-9626	-0-		38	1	9287	3	Y	1400	1390	0	31	8	29
									1540	9									
08	20491	X	10040	-0-		-10451	-0-		41	1	8573	3	Y	1296	1284	0	3	8	38
									1426	9									

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. 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
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							
06	34890	X	14094	-0-		-20796	-0-		49	1	12454	3	Y	1446	1426	0			50
									1591	9									
07	14446	X	14446	-0-		-0-	-0-		53	1	12717	3	Y	1523	1540	0			33
									1	4	1675	9							
08	24738	X	14469	-0-		-10269	-0-		61	1	12662	3	Y	1586	1572	0			47
									1	4	1745	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	33699	X	33699	-0-		-0-	-0-		71	1	28643	3	Y	4532	4702	0	19	1	55
									4985	9									
04	33810	X	23467	-0-		-10343	-0-		43	1	20456	3	Y	2698	2718	0			35
									2968	9									
05	34937	X	23581	-0-		-11356	-0-		73	1	20551	3	Y	2685	2664	0	11	1	45
									3	4	2954	9							
06	33810	X	20996	-0-		-12814	-0-		72	1	18094	3	Y	2573	2530	0			88
									2830	9									
07	34937	X	17388	-0-		-17549	-0-		61	1	14974	3	Y	2138	2180	0			46
									1	4	2352	9							
08	34937	X	10268	-0-		-24669	-0-		41	1	8565	3	Y	1510	1510	0	1	8	45
									1	4	1661	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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
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							
06	29580	X	19129	-0-		-10451		-0-	65	1	16377	3	Y	2443	2406	0			84
									2687	9									
07	30566	X	16827	-0-		-13739		-0-	59	1	14455	3	Y	2102	2141	0			45
									1	4	2312	9							
08	30256	X	16519	-0-		-13737		-0-	66	1	13998	3	Y	2231	2210	0			66
									1	4	2454	9							

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. 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
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							
06	29580	X	16405	-0-		-13175		-0-	58	1	14522	3	Y	1659	1633	0			57
									1825	9									
07	13689	X	13689	-0-		-0-		-0-	49	1	11990	3	Y	1499	1524	0			32
									1	4	1649	9							
08	28427	X	12134	-0-		-16293		-0-	50	1	10533	3	Y	1409	1399	0			42
									1	4	1550	9							

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. 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
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							
06	26797	X	26797	-0-		-0-		-0-	53	1	23316	3	Y	3115	3098	0	14	1	34
									1	4	3427	9							
07	26474	X	24164	-0-		-2310		-0-	44	1	21011	3	Y	2825	2829	0			30
									1	4	3108	9							
08	26474	X	22806	-0-		-3668		-0-	42	1	19789	3	Y	2704	2706	0			28
									1	4	2974	9							

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. 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
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							
06	31169	X	31169	-0-		-0-		-0-	61	1	27328	3	Y	3435	3418	0	15	1	37
									1	4	3779	9							
07	31868	X	25578	-0-		-6290		-0-	46	1	21941	3	Y	3264	3267	0			34
									1	4	3590	9							
08	31868	X	24353	-0-		-7515		-0-	45	1	21291	3	Y	2742	2747	0			29
									1	4	3016	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	0	W	29726	-0-	29726	29726	58	1	26042	3	Y	3295	3283	0	15	1	35
							1	4	3625	9							
07	0	W	27396	-0-	27396	57122	51	1	23890	3	Y	3140	3142	0			33
							1	4	3454	9							
*08	83706	X	26584	-0-	-57122	-0-	50	1	23204	3	Y	3026	3027	0			32
							1	4	3329	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	35000	-0-	35000	35000	68	1	30158	3	Y	4338	4318	0	19	1	47
							2	4	4772	9							
07	0	W	32117	-0-	32117	67117	59	1	27815	3	Y	3856	3863	0			40
							1	4	4242	9							
*08	96882	X	29765	-0-	-67117	-0-	55	1	25786	3	Y	3565	3568	0			37
							2	4	3922	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	32254	-0-	32254	32254	61	1	27347	3	Y	4404	4384	0	20	1	47
							2	4	4844	9							
07	0	W	30952	-0-	30952	63206	55	1	26219	3	Y	4253	4256	0			44
							4678	9									
*08	93768	X	30562	-0-	-63206	-0-	55	1	25950	3	Y	4141	4142	0			43
							2	4	4555	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	29579	X	29579	-0-	-0-	-0-	103	1	23860	3	Y	5103	5122	0	61	8	62
							3	4	5613	9							
07	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	120	1	23879	3	Y	5214	5162	0	49	8	65
							15	4	5735	9							
*08	29038	X	29038	-0-	-0-	-0-	109	1	23402	3	Y	5017	5002	0			80
							8	4	5519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
06	0	W	25996	-0-	25996	25996	92	1	21444	3	Y	4052	4120	0			50
							3	4	4457	9							
07	0	W	25666	-0-	25666	51662	106	1	21100	3	Y	4043	4042	0			51
							13	4	4447	9							
*08	76418	X	24756	-0-	-51662	-0-	96	1	20595	3	Y	3689	3681	0			59
							7	4	4058	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	24646	X	24646	-0-	-0-	-0-	88	1	20363	3	Y	3811	3875	0	3	8	47
							3	4	4192	9							
07	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	98	1	19476	3	Y	3823	3821	0	1	8	48
							12	4	4205	9							
*08	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	89	1	19224	3	Y	3498	3487	0	4	8	55
							6	4	3848	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	94	1	21810	3	Y	4181	4250	0			52
							3	4	4599	9							
07	37231	X	25903	-0-	-11328	-0-	107	1	21203	3	Y	4164	4163	0			53
							13	4	4580	9							
08	34596	X	24700	-0-	-9896	-0-	95	1	20509	3	Y	3717	3711	0			59
							7	4	4089	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	28414	X	28414	-0-	-0-	-0-	100	1	23289	3	Y	4565	4607	0	18	8	56
							3	4	5022	9							
07	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	117	1	23228	3	Y	4532	4531	0			57
							15	4	4985	9							
*08	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	104	1	22451	3	Y	4230	4220	0			67
							7	4	4653	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	27468	X	26975	-0-	-493	-0-	96	1	22180	3	Y	4269	4343	0			53
							3	4	4696	9							
07	30411	X	25691	-0-	-4720	-0-	106	1	21039	3	Y	4121	4122	0			52
							13	4	4533	9							
08	30411	X	24794	-0-	-5617	-0-	95	1	20457	3	Y	3850	3841	0			61
							7	4	4235	9							

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
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							
06	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	113	1	26196	3	Y	5969	6061	0			74
							3	4	6566	9							
07	33147	X	33147	-0-	-0-	-0-	133	1	26478	3	Y	5926	5925	0			75
							17	4	6519	9							
*08	32840	X	32840	-0-	-0-	-0-	123	1	26526	3	Y	5620	5606	0			89
							9	4	6182	9							

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
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							
06	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	240	1	21395	3	Y	3899	3912	0	1	8	72
							13	4	4289	9							
07	12524	X	11763	-0-	-761	-0-	80	1	6338	3	Y	4858	4109	0	680	1	125
							1	4	5344	9			16	8			
08	12524	X	5199	-0-	-7325	-0-	33	1	3352	3	Y	1646	1571	0	117	1	25
							3	4	1811	9			58	8			

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
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							
06	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	125	1	11211	3	Y	2727	2785	0			51
							7	4	3000	9							
07	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	210	1	16519	3	Y	3545	3006	0	498	1	92
							4	4	3900	9							
*08	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	183	1	18565	3	Y	3306	3057	0	240	1	50
							17	4	3637	9			51	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	SHUT IN		17857	-0-		17857	150232	104	1	12724	3	Y	4572	4529	0	96	1	102
								5029	9									
04	161706	X	11474	-0-		-150232	-0-	141	1	8378	3	Y	2686	2717	0			71
								2955	9									
05	34426	X	34426	-0-		-0-	-0-	358	1	29106	3	Y	4474	4431	0			114
								41	4	4921	9							
06	27225	X	27225	-0-		-0-	-0-	242	1	21561	3	Y	4916	4939	0			91
								14	4	5408	9							
07	24692	X	24692	-0-		-0-	-0-	228	1	17909	3	Y	5955	5056	0	836	1	154
								4	4	6551	9							
*08	17280	X	17280	-0-		-0-	-0-	117	1	11946	3	Y	4733	4465	0	349	1	73
								11	4	5206	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	SHUT IN		23525	-0-		23525	178592	129	1	15714	3	Y	6984	6879	0	146	1	156
								7682	9									
04	200652	X	22060	-0-		-178592	-0-	257	1	15336	3	Y	5879	5879	0			156
								6467	9									
05	21134	X	21134	-0-		-0-	-0-	174	1	14158	3	Y	6165	6165	0			156
								20	4	6782	9							
06	19050	X	13395	-0-		-5655	-0-	105	1	9313	3	Y	3610	3699	0			67
								6	4	3971	9							
07	19685	X	19652	-0-		-33	-0-	174	1	13699	3	Y	5251	4445	0	737	1	136
								3	4	5776	9							
*08	20162	X	20162	-0-		-0-	-0-	145	1	14702	3	Y	4820	4525	0	356	1	75
								13	4	5302	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	SHUT IN		21832	-0-		21832	169323	122	1	14860	3	Y	6227	6138	0	130	1	139
								6850	9									
04	189446	X	20123	-0-		-169323	-0-	230	1	13710	3	Y	5621	5611	0			149
								6183	9									
05	21008	X	21008	-0-		-0-	-0-	175	1	14225	3	Y	5989	5986	0			152
								20	4	6588	9							
06	18124	X	18124	-0-		-0-	-0-	155	1	13806	3	Y	3776	3858	0			70
								9	4	4154	9							
07	22102	X	22102	-0-		-0-	-0-	209	1	16394	3	Y	4995	4235	0	701	1	129
								4	4	5495	9							
*08	19692	X	19692	-0-		-0-	-0-	136	1	13881	3	Y	5147	4816	0	380	1	80
								13	4	5662	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 271647 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 9779 - 14559

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/12/2013

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	SHUT IN		26953	-0-		26953	196233	164	1	19967	3	Y	6202	6105	0	130	1	138
								6822	9									
04	220121	X	23888	-0-		-196233	-0-	304	1	18065	3	Y	5017	5022	0			133
								5519	9									
05	25061	X	25061	-0-		-0-	-0-	229	1	18590	3	Y	5651	5641	0			143
								26	4	6216	9							
06	21225	X	21225	-0-		-0-	-0-	189	1	16804	3	Y	3838	3910	0			71
								10	4	4222	9							
07	21731	X	14364	-0-		-7367	-0-	112	1	8785	3	Y	4968	4213	0	698	1	128
								2	4	5465	9							
08	21731	X	10613	-0-		-11118	-0-	47	1	4808	3	Y	5231	4892	0	386	1	81
								4	4	5754	9							

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	(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
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							
06	18030	X	8279	-0-		-9751	-0-	35	1	3108	3	Y	4667	4695	0			87
								2	4	5134	9							
07	18631	X	5995	-0-		-12636	-0-	26	1	1997	3	Y	3611	3098	0	507	1	93
								3972	9									
08	18631	X	7578	-0-		-11053	-0-	12	1	1142	3	Y	5839	5410	0	431	1	90
								1	4	6423	9			1	8			

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	(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
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							
06	34619	X	34619	-0-		-0-	-0-	320	1	28518	3	Y	5239	5249	0			97
								18	4	5763	9							
07	28117	X	21688	-0-		-6429	-0-	189	1	14879	3	Y	6015	5112	0	844	1	156
								3	4	6617	9							
*08	26054	X	26054	-0-		-0-	-0-	202	1	20535	3	Y	4816	4542	0	356	1	74
								19	4	5298	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	SHUT IN		16929	-0-		16929	174075	101	1	12309	3	Y	4108	4071	0	86	1	92
								4519	9									
04	184949	X	10874	-0-		-174075	-0-	143	1	8508	3	Y	2021	2060	0			53
								2223	9									
05	16198	X	16198	-0-		-0-	-0-	175	1	14193	3	Y	1645	1656	0			42
								20	4	1810	9							
06	33892	X	33892	-0-		-0-	-0-	318	1	28354	3	Y	4729	4683	0			88
								18	4	5202	9							
07	20384	X	20384	-0-		-0-	-0-	228	1	17941	3	Y	2010	1764	0	282	1	52
								4	4	2211	9							
*08	24855	X	24855	-0-		-0-	-0-	200	1	20291	3	Y	3951	3650	0	292	1	61
								18	4	4346	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		15892	-0-	15892	137142	95	1	11493	3	Y	3913	3871	0	82	1	87
							4304	9									
04	146423	X	9281	-0-	-137142	-0-	114	1	6778	3	Y	2172	2202	0			57
							2389	9									
05	12214	X	5744	-0-	-6470	-0-	51	1	4206	3	Y	1346	1369	0			34
							6	4	1481	9							
06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	174	1	15519	3	Y	3736	3701	0			69
							9	4	4110	9							
07	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	93	1	7262	3	Y	5633	4765	0	791	1	146
							2	4	6196	9							
*08	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	67	1	6781	3	Y	6608	6164	0	488	1	102
							6	4	7269	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		14760	-0-	14760	145544	90	1	10973	3	Y	3361	3325	0	70	1	75
							3697	9									
04	154545	X	9001	-0-	-145544	-0-	112	1	6715	3	Y	1976	1999	0			52
							2174	9									
05	9827	X	4723	-0-	-5104	-0-	41	1	3295	3	Y	1257	1277	0			32
							4	4	1383	9							
06	9510	X	3948	-0-	-5562	-0-	35	1	3102	3	Y	735	753	0			14
							2	4	809	9							
07	9827	X	7608	-0-	-2219	-0-	72	1	5663	3	Y	1702	1433	0	239	1	44
							1	4	1872	9							
*08	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	88	1	8850	3	Y	3544	3271	0	262	1	55
							8	4	3898	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	26432	-0-	26432	26432	78	1	24749	3	Y	1437	1438	1			39
							24	4	1581	9							
07	0	W	24978	-0-	24978	51410	81	1	23321	3	Y	1376	1358	1	4	8	53
							62	4	1514	9							
*08	75340	X	23930	-0-	-51410	-0-	80	1	22555	3	Y	1175	1181	1	1	8	46
							2	4	1293	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12674	-0-	-41080	-0-	11858	3	816	9	Y	742	535	1			276
06	0	W	32192	-0-	32192	32192	95	1	29961	3	Y	1915	2133	1			58
							29	4	2107	9							
07	0	W	31240	-0-	31240	63432	99	1	28742	3	Y	2112	2089	1			81
							76	4	2323	9							
*08	94106	X	30674	-0-	-63432	-0-	100	1	28414	3	Y	1961	1965	1			77
							3	4	2157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	52020	X	27683	-0-	-24337	-0-	82	1	25911	3	Y	1513	1513	1			41
							26	4	1664	9							
07	45105	X	30307	-0-	-14798	-0-	98	1	28324	3	Y	1645	1623	1			63
							75	4	1810	9							
08	37975	X	26342	-0-	-11633	-0-	87	1	24539	3	Y	1558	1560	1			61
							2	4	1714	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	46980	X	34823	-0-	-12157	-0-	98	1	31135	3	Y	3235	3230	1			88
							31	4	3559	9							
07	48546	X	34635	-0-	-13911	-0-	107	1	31011	3	Y	3123	3091	1			120
							82	4	3435	9							
08	46407	X	36920	-0-	-9487	-0-	118	1	33327	3	Y	3156	3153	1			123
							3	4	3472	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	30195	-0-	30195	30195	85	1	26904	3	Y	2891	2888	1			78
							26	4	3180	9							
07	0	W	31805	-0-	31805	62000	98	1	28266	3	Y	3060	3020	1			118
							75	4	3366	9							
*08	92102	X	30102	-0-	-62000	-0-	95	1	26910	3	Y	2814	2822	1			110
							2	4	3095	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	38460	X	21483	-0-	-16977	-0-	62	1	19866	3	Y	1396	1394	1			38
							19	4	1536	9							
07	35061	X	14483	-0-	-20578	-0-	44	1	12830	3	Y	1432	1415	1			55
							34	4	1575	9							
08	30845	X	15150	-0-	-15695	-0-	48	1	13565	3	Y	1396	1396	1			55
							1	4	1536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	33990	X	17478	-0-		-16512	-0-	52	1	16376	3	Y	940	941	1			25
								16	4	1034	9							
07	27094	X	16623	-0-		-10471	-0-	54	1	15550	3	Y	888	879	1			34
								42	4	977	9							
08	25451	X	16501	-0-		-8950	-0-	55	1	15480	3	Y	877	877	1			34
								1	4	965	9							

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
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							
06	49590	X	29363	-0-		-20227	-0-	85	1	27052	3	Y	1999	1996	1			54
								27	4	2199	9							
07	40052	X	27538	-0-		-12514	-0-	87	1	25177	3	Y	2006	1983	1			77
								67	4	2207	9							
08	34999	X	28584	-0-		-6415	-0-	93	1	26340	3	Y	1953	1954	1			76
								3	4	2148	9							

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
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							
06	36165	X	36165	-0-		-0-	-0-	110	1	30854	3	Y	4651	4656	0	4	8	97
								85	4	5116	9							
07	36337	X	36337	-0-		-0-	-0-	108	1	31319	3	Y	4439	4433	0	19	8	84
								27	4	4883	9							
*08	34080	X	34080	-0-		-0-	-0-	98	1	29391	3	Y	4171	4168	0	4	8	83
								3	4	4588	9							

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
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							
06	39061	X	39061	-0-		-0-	-0-	117	1	32794	3	Y	5509	5482	0	20	8	114
								90	4	6060	9							
07	41452	X	41452	-0-		-0-	-0-	121	1	35181	3	Y	5564	5572	0			106
								30	4	6120	9							
*08	39936	X	39936	-0-		-0-	-0-	114	1	34256	3	Y	5057	5062	0			101
								3	4	5563	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	40344	X	40344	-0-		-0-	-0-		121	1	33933	3	Y	5633	5645	0			117
									94	4	6196	9							
07	39164	X	39164	-0-		-0-	-0-		114	1	33184	3	Y	5306	5322	0			101
									29	4	5837	9							
*08	37811	X	37811	-0-		-0-	-0-		107	1	32028	3	Y	5157	5155	0			103
									3	4	5673	9							

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. 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
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							
06	34675	X	34675	-0-		-0-	-0-		106	1	29835	3	Y	4229	4238	0			88
									82	4	4652	9							
07	34813	X	32548	-0-		-2265	-0-		95	1	27812	3	Y	4197	4205	0			80
									24	4	4617	9							
08	34813	X	31485	-0-		-3328	-0-		90	1	27026	3	Y	3970	3971	0			79
									2	4	4367	9							

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. 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
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							
06	34347	X	34347	-0-		-0-	-0-		103	1	28832	3	Y	4848	4844	0	15	8	101
									79	4	5333	9							
07	34331	X	34331	-0-		-0-	-0-		100	1	29017	3	Y	4717	4728	0			90
									25	4	5189	9							
08	33170	X	32112	-0-		-1058	-0-		90	1	27111	3	Y	4462	4463	0			89
									3	4	4908	9							

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. 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
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							
06	45462	X	45462	-0-		-0-	-0-		129	1	37188	3	Y	7360	7243	1			229
									49	4	8096	9							
07	43757	X	43757	-0-		-0-	-0-		142	1	35936	3	Y	6950	6948	1			231
									34	4	7645	9							
08	43462	X	42353	-0-		-1109	-0-		107	1	34749	3	Y	6788	6910	1	34	8	75
									30	4	7467	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	31921	X	31921	-0-	-0-	-0-	97	1	27077	3	Y	4247	4257	0			88
							75	4	4672	9							
07	33976	X	30849	-0-	-3127	-0-	90	1	26248	3	Y	4080	4091	0			77
							23	4	4488	9							
08	33976	X	29126	-0-	-4850	-0-	82	1	24778	3	Y	3876	3876	0			77
							2	4	4264	9							

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
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							
06	28950	X	25216	-0-	-3734	-0-	34	1	21341	3	Y	3480	3469	0			75
							13	4	3828	9							
07	29915	X	25748	-0-	-4167	-0-	34	1	21050	3	Y	4240	4228	0			87
							4664	9									
08	29915	X	20376	-0-	-9539	-0-	29	1	16321	3	Y	3656	3660	0			83
							4	4	4022	9							

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
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							
06	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	48	1	29963	3	Y	5294	5258	0			113
							18	4	5823	9							
07	36053	X	34730	-0-	-1323	-0-	47	1	28486	3	Y	5633	5630	0			116
							1	4	6196	9							
08	36053	X	30111	-0-	-5942	-0-	46	1	25726	3	Y	3938	3965	0			89
							7	4	4332	9							

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
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							
06	33768	X	30965	-0-	-2803	-0-	46	1	28643	3	Y	2053	2044	0			44
							18	4	2258	9							
07	37386	X	30193	-0-	-7193	-0-	46	1	27663	3	Y	2258	2255	0			47
							2484	9									
08	37386	X	28899	-0-	-8487	-0-	44	1	24739	3	Y	3736	3699	0			84
							6	4	4110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	42931	X	42931	-0-	-0-	-0-	60	1	37089	3	Y	5235	5181	0			112
							23	4	5759	9							
07	41161	X	41161	-0-	-0-	-0-	57	1	34845	3	Y	5689	5684	0			117
							1	4	6258	9							
*08	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	55	1	30674	3	Y	4064	4089	0			92
							8	4	4470	9							

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
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							
06	44400	X	41376	-0-	-3024	-0-	121	1	34684	3	Y	5932	5847	1			185
							46	4	6525	9							
07	45880	X	39174	-0-	-6706	-0-	131	1	33277	3	Y	5214	5205	1	21	8	173
							31	4	5735	9							
08	45880	X	34863	-0-	-11017	-0-	92	1	29598	3	Y	4679	4800	1			52
							26	4	5147	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		60932	-0-	60932	60932	142	1	50595	3	Y	9268	9093	1			175
							10195	9									
04	114987	X	54055	-0-	-60932	-0-	145	1	46002	3	Y	7189	7263	1			101
							7908	9									
05	51460	X	49174	-0-	-2286	-0-	140	1	42250	3	Y	6145	6162	1			84
							24	4	6760	9							
06	49800	X	40217	-0-	-9583	-0-	120	1	34716	3	Y	4850	4783	1			151
							46	4	5335	9							
07	51460	X	37722	-0-	-13738	-0-	130	1	32915	3	Y	4224	4235	1			140
							31	4	4646	9							
08	51460	X	34966	-0-	-16494	-0-	94	1	30598	3	Y	3862	3959	1			43
							26	4	4248	9							

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
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							
06	43440	X	40643	-0-	-2797	-0-	123	1	35371	3	Y	4638	4570	1			144
							47	4	5102	9							
07	44888	X	37851	-0-	-7037	-0-	132	1	33313	3	Y	3977	3989	1			132
							31	4	4375	9							
08	45880	X	35911	-0-	-9969	-0-	98	1	31785	3	Y	3636	3727	1			41
							28	4	4000	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	41160	X	41001	-0-	-159	-0-	121	1	34785	3	Y	5498	5410	1			171
							47	4	6048	9							
07	42532	X	38913	-0-	-3619	-0-	131	1	33152	3	Y	5090	5092	1			169
							31	4	5599	9							
08	45880	X	35535	-0-	-10345	-0-	95	1	30567	3	Y	4406	4526	1			49
							26	4	4847	9							

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
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							
06	0	W	34659	-0-	34659	34659	45	1	27697	3	Y	6273	6221	0			134
							17	4	6900	9							
07	0	W	35572	-0-	35572	70231	46	1	28326	3	Y	6545	6544	0			135
							7200	9									
*08	100663	X	30432	-0-	-70231	-0-	45	1	24918	3	Y	4966	4989	0			112
							6	4	5463	9							

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
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							
06	0	W	33373	-0-	33373	33373	45	1	27812	3	Y	4999	4963	0			107
							17	4	5499	9							
07	0	W	34056	-0-	34056	67429	47	1	28536	3	Y	4975	4980	0			102
							5473	9									
*08	94493	X	27064	-0-	-67429	-0-	42	1	23188	3	Y	3480	3503	0			79
							6	4	3828	9							

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
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							
06	0	W	30657	-0-	30657	30657	41	1	25783	3	Y	4379	4325	0			94
							16	4	4817	9							
07	0	W	32026	-0-	32026	62683	43	1	26385	3	Y	5089	5078	0			105
							5598	9									
*08	91947	X	29264	-0-	-62683	-0-	43	1	24105	3	Y	4645	4645	0			105
							6	4	5110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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							
06	13830	X	7049	-0-	-6781	-0-	18	1	5574	3	Y	1322	1358	1			40
							3	4	1454	9							
07	14291	X	13219	-0-	-1072	-0-	18	1	8178	3	Y	4561	4489	1			112
							6	4	5017	9							
*08	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	191	1	18394	3	Y	3260	3306	1			66
							48	4	3586	9							

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
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							
06	11940	X	9941	-0-	-1999	-0-	21	1	6648	3	Y	2971	2969	1			90
							4	4	3268	9							
07	12338	X	5262	-0-	-7076	-0-	12	1	5109	3	Y	125	212	1			3
							3	4	138	9							
08	12338	X	11791	-0-	-547	-0-	92	1	8907	3	Y	2517	2469	1			51
							23	4	2769	9							

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
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							
06	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	45	1	14266	3	Y	1949	1940	1			59
							9	4	2144	9							
07	8556	X	8336	-0-	-220	-0-	16	1	6882	3	Y	1303	1330	1			32
							5	4	1433	9							
*08	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	141	1	13624	3	Y	2510	2491	1			51
							35	4	2761	9							

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
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							
06	11940	X	8763	-0-	-3177	-0-	19	1	6169	3	Y	2337	2332	1			71
							4	4	2571	9							
07	12338	X	12061	-0-	-277	-0-	22	1	9724	3	Y	2098	2118	1			51
							7	4	2308	9							
*08	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	156	1	15050	3	Y	4565	4523	1			93
							39	4	5022	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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							
06	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	45	1	27649	3	Y	4473	4432	0			96
							17	4	4920	9							
07	34642	X	34642	-0-	-0-	-0-	48	1	29003	3	Y	5082	5073	0			105
							1	4	5590	9							
*08	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	49	1	27166	3	Y	4739	4737	0			107
							7	4	5213	9							

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
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							
06	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	68	1	22457	3	Y	4916	4882	0	52	1	26
							35	4	5408	9							
07	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	83	1	22514	3	Y	4766	4599	0	152	8	41
							50	4	5243	9							
08	0	W	27340	-0-	27340	27340	82	1	21900	3	Y	4826	4815	0	7	8	45
							49	4	5309	9							

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
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							
06	33089	X	33089	-0-	-0-	-0-	82	1	27098	3	Y	5334	5297	0	51	1	28
							42	4	5867	9							
07	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	89	1	24148	3	Y	4716	4702	0			42
							53	4	5188	9							
08	0	W	27928	-0-	27928	27928	86	1	22839	3	Y	4502	4502	0			42
							51	4	4952	9							

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
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							
06	33580	X	33580	-0-	-0-	-0-	86	1	28503	3	Y	4497	4466	0	43	1	23
							44	4	4947	9							
07	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	89	1	24239	3	Y	4156	4142	0			37
							53	4	4572	9							
*08	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	72	1	19199	3	Y	3521	3525	0			33
							43	4	3873	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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							
06	22080	X	17431	-0-	-4649	-0-	45	1	14194	3	Y	2894	2885	1			87
							9	4	3183	9							
07	20119	X	12696	-0-	-7423	-0-	22	1	9757	3	Y	2645	2667	1			65
							7	4	2910	9							
08	19499	X	15428	-0-	-4071	-0-	126	1	12176	3	Y	2814	2822	1			57
							31	4	3095	9							

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
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							
06	22590	X	17190	-0-	-5400	-0-	43	1	13710	3	Y	3117	3107	1			94
							8	4	3429	9							
07	20801	X	14735	-0-	-6066	-0-	27	1	12078	3	Y	2384	2420	1			58
							8	4	2622	9							
08	18383	X	13013	-0-	-5370	-0-	103	1	9878	3	Y	2733	2735	1			56
							26	4	3006	9							

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
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							
06	16440	X	12996	-0-	-3444	-0-	32	1	9958	3	Y	2727	2718	1			82
							6	4	3000	9							
07	16988	X	10932	-0-	-6056	-0-	20	1	8598	3	Y	2098	2129	1			51
							6	4	2308	9							
08	16957	X	11577	-0-	-5380	-0-	92	1	8879	3	Y	2348	2351	1			48
							23	4	2583	9							

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
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							
06	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-	80	1	26579	3	Y	5250	5214	0	52	1	27
							41	4	5775	9							
07	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	84	1	22881	3	Y	4511	4498	0			40
							50	4	4962	9							
08	0	W	26234	-0-	26234	26234	81	1	21497	3	Y	4189	4190	0			39
							48	4	4608	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	48660	X	47778	-0-	-882	-0-	107	1	45654	3	Y	1808	1505	0			303
							28	4	1989	9							
*07	71157	X	71157	-0-	-0-	-0-	76	1	67907	3	Y	2868	2832	0	298	1	41
							19	4	3155	9							
*08	104007	X	104007	-0-	-0-	-0-	76	1	97069	3	Y	6196	6135	0			102
							46	4	6816	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	54870	X	37902	-0-	-16968	-0-	83	1	35425	3	Y	2156	1795	0			361
							22	4	2372	9							
*07	56699	X	43214	-0-	-13485	-0-	45	1	39967	3	Y	2901	2919	0	301	1	42
							11	4	3191	9							
*08	61448	X	61448	-0-	-0-	-0-	44	1	56616	3	Y	4328	4299	0			71
							27	4	4761	9							

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		50595	-0-	50595	50595	65	1	48104	3	Y	2172	1222	0	641	1	309
							37	4	2389	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	66300	X	56140	-0-	-10160	-0-	166	1	53753	3	Y	2019	1994	0			25
							2221	9									
05	70611	X	70611	-0-	-0-	-0-	239	1	66871	3	Y	3153	3118	0			60
							33	4	3468	9							
06	69792	X	69792	-0-	-0-	-0-	85	1	64891	3	Y	4345	4304	0			101
							36	4	4780	9							
07	71330	X	71330	-0-	-0-	-0-	78	1	65844	3	Y	4906	4921	0			86
							11	4	5397	9							
08	68510	X	63399	-0-	-5111	-0-	73	1	58658	3	Y	4229	4251	0			64
							16	4	4652	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-	87	1	40815	3	Y	2218	2202	0	26	8	133
							16	4	2440	9							
07	40654	X	40654	-0-	-0-	-0-	78	1	38538	3	Y	1853	1850	0	2	8	134
							2038	9									
*08	35562	X	35562	-0-	-0-	-0-	65	1	33608	3	Y	1717	1666	0	35	8	150
							1889	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	48040	X	48040	-0-	-0-	-0-	63	1	44833	3	Y	2858	2906	0	24	1	103
							3144	9									
04	41790	X	34376	-0-	-7414	-0-	54	1	31811	3	Y	2283	2253	0	23	1	110
							2511	9									
05	43183	X	38413	-0-	-4770	-0-	66	1	35991	3	Y	2142	2126	0			126
							2356	9									
06	41790	X	33712	-0-	-8078	-0-	67	1	31588	3	Y	1859	1872	0			113
							12	4	2045	9							
07	43183	X	31246	-0-	-11937	-0-	60	1	29420	3	Y	1605	1602	0			116
							1766	9									
08	43183	X	21502	-0-	-21681	-0-	39	1	20195	3	Y	1153	1141	0	28	8	100
							1268	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	63574	X	16282	-0-	-47292	-0-	104	1	12209	3	Y	2970	3172	1			271
							702	4	3267	9							
06	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	105	1	10750	3	Y	2313	2447	1			137
							179	4	2544	9							
07	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	202	1	8811	3	Y	1854	1834	1	1	8	156
							474	4	2039	9							
08	11377	X	2308	-0-	-9069	-0-	20	1	1711	3	Y	449	560	1	2	8	43
							83	4	494	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	70087	X	15824	-0-	-54263	-0-	103	1	12080	3	Y	2678	2770	1			244
							695	4	2946	9							
06	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	124	1	12733	3	Y	2380	2483	1			141
							213	4	2618	9							
07	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	269	1	11750	3	Y	1884	1867	1			158
							632	4	2072	9							
*08	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	147	1	12381	3	Y	1602	1603	1	2	8	155
							600	4	1762	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	100880	X	26347	-0-	-74533	-0-	172	1	20197	3	Y	4379	4712	1			400
							1161	4	4817	9							
06	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	187	1	19073	3	Y	3332	3535	1			197
							318	4	3665	9							
07	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	358	1	15595	3	Y	2617	2594	1			220
							838	4	2879	9							
*08	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	180	1	15109	3	Y	2688	2647	1			261
							733	4	2957	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17654 09/30/2013

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	68580	X	57632	-0-	-10948	-0-	170	1	54886	3	Y	2299	2270	1			29
							47	4	2529	9							
*05	70866	X	69498	-0-	-1368	-0-	234	1	65306	3	Y	3568	3529	0			68
							33	4	3925	9							
06	69490	X	69490	-0-	-0-	-0-	85	1	64617	3	Y	4321	4289	0			100
							35	4	4753	9							
07	70866	X	68232	-0-	-2634	-0-	75	1	63332	3	Y	4377	4401	0			76
							10	4	4815	9							
08	70866	X	64206	-0-	-6660	-0-	73	1	59351	3	Y	4333	4343	0			66
							16	4	4766	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

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							
06	80267	X	15747	-0-	-64520	-0-	42	1	11238	3	Y	4054	4059	1			39
							8	4	4459	9							
07	27714	X	15381	-0-	-12333	-0-	59	1	12447	3	Y	2585	2581	1			43
							31	4	2844	9							
08	27714	X	15560	-0-	-12154	-0-	76	1	12403	3	Y	2800	2	0	2773	1	68
							1	4	3080	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

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									
06	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	53	1	10160	3	Y	1257	1244	0			51
							1383	9									
07	20057	X	10373	-0-	-9684	-0-	152	1	8961	3	Y	1145	1170	0			26
							1260	9									
08	20057	X	8543	-0-	-11514	-0-	143	1	7082	3	Y	1198	1171	0			53
							1318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	31500	X	19714	-0-	-11786	-0-	181	1	15446	3	Y	3714	3678	0			110
							2	4	4085	9							
07	32550	X	18390	-0-	-14160	-0-	186	1	14328	3	Y	3505	3540	0			75
							20	4	3856	9							
08	21948	X	18851	-0-	-3097	-0-	256	1	14579	3	Y	3648	3590	0			133
							3	4	4013	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	30660	X	23201	-0-	-7459	-0-	213	1	18238	3	Y	4315	4281	0			128
							3	4	4747	9							
07	32736	X	23318	-0-	-9418	-0-	237	1	18223	3	Y	4393	4427	0			94
							26	4	4832	9							
08	31093	X	20189	-0-	-10904	-0-	282	1	16038	3	Y	3514	3480	0			128
							4	4	3865	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	33330	X	25479	-0-	-7851	-0-	234	1	20014	3	Y	4753	4714	0			141
							3	4	5228	9							
07	34441	X	24927	-0-	-9514	-0-	252	1	19408	3	Y	4763	4802	0			102
							28	4	5239	9							
08	0	W	21096	-0-	21096	21096	295	1	16764	3	Y	3666	3634	0			134
							4	4	4033	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	30330	X	26046	-0-	-4284	-0-	243	1	20832	3	Y	4515	4476	0			134
							4	4	4967	9							
07	31341	X	24047	-0-	-7294	-0-	247	1	19009	3	Y	4331	4372	0			93
							27	4	4764	9							
08	31341	X	20448	-0-	-10893	-0-	287	1	16365	3	Y	3448	3415	0			126
							3	4	3793	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	14280	X	7439	-0-	-6841	-0-	176	1	6460	3	Y	728	573	0	208	1	135
							2	4	801	9			8	3			
07	6293	X	4143	-0-	-2150	-0-	99	1	3468	3	Y	495	450	0	112	1	68
							31	4	545	9							
08	8091	X	3306	-0-	-4785	-0-	85	1	2848	3	Y	325	142	0	205	1	46
							15	4	358	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	16380	X	5807	-0-	-10573	-0-	140	1	5118	3	Y	498	376	0	142	1	92
							1	4	548	9			6	3			
07	9269	X	5021	-0-	-4248	-0-	125	1	4439	3	Y	379	333	0	86	1	52
							40	4	417	9							
08	6851	X	2698	-0-	-4153	-0-	68	1	2260	3	Y	325	126	0	205	1	46
							12	4	358	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9210	X	6816	-0-	-2394	-0-	151	1	5556	3	Y	1006	730	0	287	1	186
							2	4	1107	9			12	3			
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	175	1	6157	3	Y	676	616	0	153	1	93
							55	4	744	9							
*08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	181	1	6096	3	Y	599	230	0	377	1	85
							33	4	659	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 272077 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 8178 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	%	5202	-0-	5202	5202	77	1	1157	3	N	3597	1486	0	2068	1	43
							11	4	3957	9							
*07	0	%	9173	-0-	9173	14375	57	1	936	3	N	7426	7377	0			92
							11	4	8169	9							
*08	0	%	19161	-0-	19161	33536	104	1	9537	3	N	8654	8579	0	42	8	125
							1	4	9519	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/07/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	%	8054	-0-	8054	8054	88	1	1335	3	N	6016	2485	0	3459	1	72
							13	4	6618	9							
*07	0	%	10534	-0-	10534	18588	82	1	1344	3	N	8266	8236	0			102
							15	4	9093	9							
*08	0	%	19481	-0-	19481	38069	104	1	9473	3	N	9003	8942	0	32	8	131
							1	4	9903	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/06/2014

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

03	43989	X	40221	-0-	-3768	-0-	53	1	37513	3	Y	2414	2469	0	23	1	87
							2655	9									
04	42570	X	31805	-0-	-10765	-0-	51	1	29566	3	Y	1989	1961	0	19	1	96
							2188	9									
05	43989	X	25689	-0-	-18300	-0-	44	1	23790	3	Y	1686	1683	0			99
							1855	9									
06	42570	X	25496	-0-	-17074	-0-	51	1	24103	3	Y	1212	1238	0			73
							9	4	1333	9							
07	41695	X	22184	-0-	-19511	-0-	42	1	20744	3	Y	1271	1252	0			92
							1398	9									
08	0	W	21903	-0-	21903	21903	41	1	20853	3	Y	917	927	0			82
							1009	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

03	52297	X	41663	-0-	-10634	-0-	55	1	38969	3	Y	2399	2438	0	20	1	86
							2639	9									
04	50610	X	36330	-0-	-14280	-0-	59	1	34190	3	Y	1892	1868	0	19	1	91
							2081	9									
05	52297	X	38597	-0-	-13700	-0-	67	1	36509	3	Y	1837	1820	0			108
							2021	9									
06	50610	X	34792	-0-	-15818	-0-	70	1	33113	3	Y	1451	1471	0			88
							13	4	1596	9							
07	45570	X	26907	-0-	-18663	-0-	52	1	25518	3	Y	1215	1215	0			88
							1337	9									
08	0	W	26603	-0-	26603	26603	49	1	25211	3	Y	1221	1200	0			109
							1343	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

03	45732	X	45732	-0-	-0-	-0-	61	1	42962	3	Y	2463	2490	0	19	1	89
							2709	9									
04	41580	X	40023	-0-	-1557	-0-	64	1	37664	3	Y	2086	2055	0	20	1	100
							2295	9									
05	42966	X	40385	-0-	-2581	-0-	70	1	38346	3	Y	1790	1784	0			106
							1969	9									
06	41580	X	34815	-0-	-6765	-0-	71	1	33148	3	Y	1439	1458	0			87
							13	4	1583	9							
07	42966	X	33720	-0-	-9246	-0-	66	1	32194	3	Y	1327	1318	0			96
							1460	9									
08	0	W	27466	-0-	27466	27466	51	1	26230	3	Y	1077	1077	0			96
							1185	9									

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
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							
06	35490	X	12898	-0-	-22592	-0-	46	1	11541	3	Y	1192	1182	0			41
							1311	9									
07	13013	X	11145	-0-	-1868	-0-	40	1	9909	3	Y	1086	1104	0			23
							1	4	1195	9							
08	36673	X	9818	-0-	-26855	-0-	41	1	8705	3	Y	974	968	0			29
							1	4	1071	9							

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
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							
06	30990	X	30944	-0-	-46	-0-	113	1	28269	3	Y	2328	2311	0			80
							1	4	2561	9							
07	32023	X	24449	-0-	-7574	-0-	92	1	22301	3	Y	1868	1908	0			40
							1	4	2055	9							
08	32023	X	17811	-0-	-14212	-0-	76	1	16110	3	Y	1476	1472	0			44
							1	4	1624	9							

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
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									
06	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	75	1	35078	3	Y	1665	1663	0			101
							14	4	1832	9							
07	38217	X	38217	-0-	-0-	-0-	74	1	36329	3	Y	1649	1630	0			120
							1814	9									
08	34999	X	29529	-0-	-5470	-0-	55	1	28420	3	Y	958	993	0			85
							1054	9									

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
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							
06	41913	X	41913	-0-	-0-	-0-	85	1	40102	3	Y	1555	1572	0			94
							15	4	1711	9							
07	41972	X	41972	-0-	-0-	-0-	82	1	40377	3	Y	1375	1369	0			100
							1513	9									
08	41137	X	33176	-0-	-7961	-0-	62	1	31915	3	Y	1090	1093	0			97
							1199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	73019	X	71511	-0-		-1508	-0-	159	1	63975	3	Y	6706	6602	0	28	1	81
								7377	9									
04	58783	X	58783	-0-		-0-	-0-	113	1	52991	3	Y	5163	5177	0			67
								5679	9									
05	44655	X	44655	-0-		-0-	-0-	142	1	40407	3	Y	3727	3715	0	16	1	63
								6	4	4100	9							
06	30239	X	30239	-0-		-0-	-0-	110	1	27493	3	Y	2395	2376	0			82
								1	4	2635	9							
07	27280	X	26242	-0-		-1038	-0-	99	1	24067	3	Y	1886	1928	0			40
								1	4	2075	9							
08	27280	X	22615	-0-		-4665	-0-	98	1	20595	3	Y	1746	1734	0			52
								1	4	1921	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	37470	X	26655	-0-		-10815	-0-	251	1	21472	3	Y	4481	4446	0			133
								3	4	4929	9							
07	38719	X	25968	-0-		-12751	-0-	269	1	20705	3	Y	4513	4549	0			97
								30	4	4964	9							
08	0	W	21287	-0-		21287	21287	302	1	17210	3	Y	3428	3397	0	3	8	125
								4	4	3771	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	21270	X	15163	-0-		-6107	-0-	56	1	13924	3	Y	1075	1065	0			37
								1183	9									
07	13274	X	13274	-0-		-0-	-0-	50	1	12211	3	Y	920	937	0			20
								1	4	1012	9							
08	21979	X	10245	-0-		-11734	-0-	44	1	9232	3	Y	881	875	0			26
								969	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	20910	X	13562	-0-		-7348	-0-	49	1	12373	3	Y	1036	1025	0			36
								1140	9									
07	11700	X	11700	-0-		-0-	-0-	44	1	10662	3	Y	904	921	0			19
								994	9									
08	21607	X	9724	-0-		-11883	-0-	42	1	8792	3	Y	809	804	0			24
								890	9									

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
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							
06	20910	X	12118	-0-	-8792	-0-	43	1	10766	3	Y	1190	1176	0			41
							1309	9									
07	21607	X	10895	-0-	-10712	-0-	40	1	9879	3	Y	887	909	0			19
							976	9									
08	21762	X	9517	-0-	-12245	-0-	41	1	8597	3	Y	798	793	0			24
							1	4	878	9							

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
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							
06	20910	X	13021	-0-	-7889	-0-	47	1	11672	3	Y	1184	1173	0			41
							1302	9									
07	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	38	1	9175	3	Y	762	787	0			16
							838	9									
08	26319	X	9428	-0-	-16891	-0-	40	1	8380	3	Y	916	905	0			27
							1008	9									

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
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							
06	31860	X	26188	-0-	-5672	-0-	251	1	21444	3	Y	4081	4052	0			121
							4	4	4489	9							
07	32922	X	25240	-0-	-7682	-0-	267	1	20564	3	Y	3982	4018	0			85
							29	4	4380	9							
08	0	W	20362	-0-	20362	20362	295	1	16793	3	Y	2973	2950	0			108
							4	4	3270	9							

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
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	35782	X	35782	-0-	-0-	-0-	310	1	28352	3	Y	6459	6449	0			121
							15	4	7105	9							
06	32188	X	32188	-0-	-0-	-0-	303	1	25946	3	Y	5395	5356	0			160
							4	4	5935	9							
07	32922	X	32724	-0-	-198	-0-	342	1	26368	3	Y	5433	5477	0			116
							38	4	5976	9							
08	32922	X	26357	-0-	-6565	-0-	374	1	21266	3	Y	4284	4244	0			156
							5	4	4712	9							

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
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							
06	34200	X	23781	-0-	-10419	-0-	81	1	20506	3	Y	2903	2868	0			100
							1	4	3193	9							
07	35340	X	24608	-0-	-10732	-0-	91	1	22141	3	Y	2159	2213	0			46
							1	4	2375	9							
08	35340	X	24827	-0-	-10513	-0-	106	1	22281	3	Y	2217	2197	0			66
							1	4	2439	9							

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
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							
06	36243	X	36243	-0-	-0-	-0-	131	1	32880	3	Y	2936	2898	0			101
							2	4	3230	9							
07	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-	137	1	33687	3	Y	2745	2787	0			59
							2	4	3020	9							
*08	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	135	1	28454	3	Y	2403	2391	0			71
							2	4	2643	9							

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
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							
06	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	89	1	22214	3	Y	2149	2118	0			74
							1	4	2364	9							
07	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	69	1	17060	3	Y	2100	2129	0			45
							1	4	2310	9							
08	0	W	18451	-0-	18451	18451	79	1	16626	3	Y	1586	1579	0	5	8	47
							1	4	1745	9							

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
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							
06	26850	X	25277	-0-	-1573	-0-	91	1	22945	3	Y	2036	2012	0			70
							1	4	2240	9							
07	27745	X	22902	-0-	-4843	-0-	86	1	21032	3	Y	1621	1656	0			35
							1	4	1783	9							
08	27745	X	19746	-0-	-7999	-0-	86	1	18020	3	Y	1490	1481	0			44
							1	4	1639	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	30369	X	30369	-0-		-0-		-0-	110	1	27594	3	Y	2422	2393	0			83
									1	4	2664	9							
07	26369	X	26369	-0-		-0-		-0-	99	1	23903	3	Y	2151	2188	0			46
									1	4	2366	9							
*08	23543	X	23543	-0-		-0-		-0-	102	1	21371	3	Y	1881	1871	0			56
									1	4	2069	9							

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. 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
03	58040	X	45837	-0-		-12203		-0-	69	1	39968	3	Y	5273	5351	1			124
									5800	9									
04	41280	X	40524	-0-		-756		-0-	66	1	34743	3	Y	5195	5234	1			85
									5715	9									
05	42656	X	30450	-0-		-12206		-0-	59	1	25210	3	Y	4710	4694	1			101
									5181	9									
06	41280	X	30566	-0-		-10714		-0-	59	1	25210	3	Y	4815	4815	0			101
									5297	9									
07	25169	X	25169	-0-		-0-		-0-	95	1	21848	3	Y	2933	2954	0	2	8	78
									3226	9									
*08	27277	X	27277	-0-		-0-		-0-	102	1	23557	3	Y	3289	3290	0			77
									3618	9									

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. 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
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							
06	32430	X	31167	-0-		-1263		-0-	62	1	29368	3	Y	1569	1579	0			95
									11	4	1726	9							
07	35252	X	35252	-0-		-0-		-0-	68	1	33493	3	Y	1537	1521	0			111
									1691	9									
08	33511	X	32029	-0-		-1482		-0-	59	1	30435	3	Y	1395	1382	0			124
									1535	9									

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. 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
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									
06	33612	X	33612	-0-		-0-		-0-	67	1	28522	3	Y	4566	4556	0			95
									5023	9									
07	30752	X	27580	-0-		-3172		-0-	104	1	24009	3	Y	3152	3163	0			84
									3467	9									
08	30752	X	29370	-0-		-1382		-0-	108	1	24920	3	Y	3947	3938	0			93
									4342	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	34031	X	34031	-0-	-0-	-0-	68	1	31961	3	Y	1809	1781	0			110
							12	4	1990	9							
07	33511	X	22976	-0-	-10535	-0-	44	1	21474	3	Y	1325	1339	0			96
							1458	9									
08	33511	X	24676	-0-	-8835	-0-	46	1	23439	3	Y	1083	1082	0	1	8	96
							1191	9									

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
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									
06	29798	X	29798	-0-	-0-	-0-	55	1	23376	3	Y	5788	5753	0			120
							6367	9									
07	30752	X	25853	-0-	-4899	-0-	91	1	20976	3	Y	4351	4355	0			116
							4786	9									
08	30752	X	28130	-0-	-2622	-0-	101	1	23251	3	Y	4344	4358	0			102
							4778	9									

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
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									
06	31800	X	28958	-0-	-2842	-0-	59	1	25181	3	Y	3380	3389	0			70
							3718	9									
07	32860	X	26455	-0-	-6405	-0-	99	1	22917	3	Y	3126	3113	0			83
							3439	9									
08	32860	X	28296	-0-	-4564	-0-	103	1	23831	3	Y	3965	3955	0			93
							4362	9									

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
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									
06	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	72	1	30481	3	Y	4934	4931	0			103
							5427	9									
07	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	107	1	24919	3	Y	5122	5089	0			136
							5634	9									
*08	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	113	1	26118	3	Y	5352	5362	0			126
							5887	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	63184	X	63184	-0-	-0-	-0-	77	1	58268	3	Y	4370	4306	0			101
							32	4	4807	9							
*07	65908	X	65908	-0-	-0-	-0-	72	1	60778	3	Y	4589	4610	1			80
							10	4	5048	9							
*08	67676	X	67676	-0-	-0-	-0-	78	1	62599	3	Y	4529	4540	0			69
							17	4	4982	9							

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
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									
06	35400	X	34079	-0-	-1321	-0-	68	1	29149	3	Y	4420	4420	0			92
							4862	9									
07	31398	X	31398	-0-	-0-	-0-	114	1	26364	3	Y	4473	4446	0			119
							4920	9									
08	0	W	32347	-0-	32347	32347	119	1	27529	3	Y	4272	4291	0			100
							4699	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	16680	X	15346	-0-	-1334	-0-	191	1	12010	3	Y	2857	2812	1			68
							2	4	3143	9							
07	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	19	1	10735	3	Y	3605	3626	1			47
							9	4	3966	9							
08	17236	X	12062	-0-	-5174	-0-	20	1	9599	3	Y	2214	2235	1			26
							8	4	2435	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	22800	X	16261	-0-	-6539	-0-	207	1	12996	3	Y	2778	2733	1			66
							2	4	3056	9							
07	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	21	1	12283	3	Y	2987	3014	1			39
							11	4	3286	9							
08	19561	X	11942	-0-	-7619	-0-	19	1	9409	3	Y	2278	2291	1			26
							8	4	2506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
06	83966	X	18873	-0-	-65093	-0-	230	1	14429	3	Y	3829	3768	1	91
							2	4	4212	9					
07	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	22	1	12851	3	Y	3528	3573	1	46
							11	4	3881	9					
08	16647	X	13256	-0-	-3391	-0-	22	1	10499	3	Y	2478	2495	1	29
							9	4	2726	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
06	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	235	1	14726	3	Y	3617	3561	1	86
							2	4	3979	9					
07	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	22	1	12949	3	Y	3740	3777	1	49
							11	4	4114	9					
*08	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	25	1	12423	3	Y	2786	2803	1	32
							10	4	3065	9					

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	EOM BALANCE
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					
06	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	235	1	14728	3	Y	7473	7346	1	178
							2	4	8220	9					
07	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	28	1	16326	3	Y	6627	6719	1	86
							15	4	7290	9					
*08	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	31	1	15068	3	Y	4834	4864	1	56
							12	4	5317	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
*06	86570	X	9424	-0-	-77146	-0-	79	1	4955	3	Y	3990	3931	1	95
							1	4	4389	9					
*07	16399	X	14713	-0-	-1686	-0-	18	1	10260	3	Y	4024	4067	1	52
							9	4	4426	9					
*08	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	41	1	20052	3	Y	10187	10121	1	118
							16	4	11206	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	26430	X	NO RPT	-0-	-26430	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	28766	X	28766	-0-	-0-	-0-	38	1	22414	3	Y	5723	5649	1			74
							19	4	6295	9							
*08	27311	X	21961	-0-	-5350	-0-	37	1	17780	3	Y	3754	3785	1			43
							15	4	4129	9							

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	64410	X	55101	-0-	-9309	-0-	163	1	52822	3	Y	1883	1860	1			23
							45	4	2071	9							
05	66557	X	60790	-0-	-5767	-0-	205	1	57402	3	Y	2867	2836	1			54
							29	4	3154	9							
06	64410	X	58115	-0-	-6295	-0-	71	1	54000	3	Y	3649	3618	1			85
							30	4	4014	9							
07	66557	X	58189	-0-	-8368	-0-	64	1	54695	3	Y	3110	3141	0			54
							9	4	3421	9							
*08	53463	X	53463	-0-	-0-	-0-	62	1	49997	3	Y	3082	3089	0			47
							14	4	3390	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		12083	-0-	12083	12083	27	1	8126	3	Y	3573	3413	1			160
							3930	9									
08	SHUT IN		8017	-0-	8017	20100	21	1	5376	3	Y	2382	2445	1			97
							2620	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		11972	-0-	11972	11972	26	1	7767	3	Y	3799	3632	1			167
							4179	9									
08	SHUT IN		10501	-0-	10501	22473	30	1	7558	3	Y	2648	2708	1			107
							2913	9									

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		5789	-0-	5789	5789	10	1	2820	3	Y	2690	2573	1			117
							2959	9									
08	SHUT IN		7604	-0-	7604	13393	22	1	5538	3	Y	1858	1900	1			75
							2044	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 272339 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8155 - 15521

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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	324	218	1			106
06	SHUT IN		13183	-0-	13183	13183		41	1	622	3	N	11376	11345	1			137
								6	4	12514	9							
07	SHUT IN		12219	-0-	12219	25402		103	1	1687	3	N	9464	9484	1			117
								19	4	10410	9							
08	SHUT IN		18775	-0-	18775	44177		93	1	8511	3	N	9245	9225	0	2	8	135
								1	4	10170	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

03	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-		117	1	7423	3	Y	5167	5168	1			103
								45	4	5684	9							
04	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-		133	1	8510	3	Y	4153	4133	1			123
								14	4	4568	9							
05	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-		147	1	12016	3	Y	4879	4816	1			186
								37	4	5367	9							
06	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-		131	1	9486	3	Y	4219	4166	1			239
								2	4	4641	9							
07	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-		122	1	9028	3	Y	2874	3024	1			89
								9	4	3161	9							
*08	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-		442	1	18146	3	Y	4498	4399	1			188
								2	4	4948	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

03	SHUT IN		16184	-0-	16184	16184		48	1	1133	3	Y	13639	11422	0	2032	1	198
								15003	9									
04	SHUT IN		17068	-0-	17068	33252		103	1	3239	3	Y	12478	12528	0			148
								13726	9									
05	SHUT IN		17024	-0-	17024	50276		87	1	3471	3	Y	12231	12240	0			139
								12	4	13454	9							
06	SHUT IN		14300	-0-	14300	64576		109	1	3809	3	Y	9427	9398	0			168
								12	4	10370	9							
07	SHUT IN		13860	-0-	13860	78436		113	1	3447	3	Y	9357	9350	0			175
								7	4	10293	9							
08	SHUT IN		12229	-0-	12229	90665		110	1	3176	3	Y	8129	8121	0	13	8	170
								1	4	8942	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

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
03	SHUT IN		13046	-0-		13046	13046		52	1	1228	3	Y	10696	8958	0	1583	1	155
									11766	9									
04	SHUT IN		20653	-0-		20653	33699		110	1	3452	3	Y	15537	15507	0			185
									17091	9									
05	SHUT IN		16095	-0-		16095	49794		89	1	3541	3	Y	11321	11378	0			128
									12	4	12453	9							
06	SHUT IN		14590	-0-		14590	64384		112	1	3921	3	Y	9585	9542	0			171
									13	4	10544	9							
07	SHUT IN		13233	-0-		13233	77617		123	1	3724	3	Y	8525	8537	0			159
									8	4	9378	9							
08	SHUT IN		10584	-0-		10584	88201		104	1	3009	3	Y	6791	6807	0			143
									1	4	7470	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	13857	X	13857	-0-		-0-	-0-		105	1	3668	3	Y	9156	9124	0			164
									12	4	10072	9							
07	12214	X	11688	-0-		-526	-0-		102	1	3102	3	Y	7707	7727	0			144
									6	4	8478	9							
08	12214	X	9724	-0-		-2490	-0-		94	1	2703	3	Y	6296	6308	0			132
									1	4	6926	9							

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. 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
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							
06	12440	X	12440	-0-		-0-	-0-		94	1	3295	3	Y	8218	8208	0			147
									11	4	9040	9							
07	11915	X	11915	-0-		-0-	-0-		105	1	3192	3	Y	7828	7829	0			146
									7	4	8611	9							
*08	10283	X	10283	-0-		-0-	-0-		98	1	2823	3	Y	6693	6699	0			140
									7362	9									

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. 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
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							
06	SHUT IN		14448	-0-		14448	56222		101	1	3520	3	Y	9833	9816	0			176
									11	4	10816	9							
07	SHUT IN		13364	-0-		13364	69586		115	1	3509	3	Y	8848	8859	0			165
									7	4	9733	9							
08	SHUT IN		11987	-0-		11987	81573		116	1	3365	3	Y	7732	7735	0			162
									1	4	8505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 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
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							
06	SHUT IN	11782	-0-	11782	55620	82	1	2863	3	Y	8025	8021	0			143
						9	4	8828	9							
07	SHUT IN	13055	-0-	13055	68675	95	1	2890	3	Y	9149	9121	0			171
						6	4	10064	9							
08	SHUT IN	10327	-0-	10327	79002	97	1	2785	3	Y	6768	6797	0			142
						7445	9									

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
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							
06	SHUT IN	9307	-0-	9307	51321	70	1	2424	3	Y	6186	6196	0			110
						8	4	6805	9							
07	SHUT IN	10577	-0-	10577	61898	93	1	2816	3	Y	6965	6945	0			130
						6	4	7662	9							
08	SHUT IN	10524	-0-	10524	72422	98	1	2833	3	Y	6902	6887	0			145
						1	4	7592	9							

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2414	1625	1			789
*06	0 %	13157	-0-	13157	13157	76	1	1140	3	N	10846	4480	0	7024	1	131
						10	4	11931	9							
*07	0 %	14941	-0-	14941	28098	119	1	1959	3	N	11674	11661	0			144
						22	4	12841	9							
*08	0 %	22092	-0-	22092	50190	98	1	8947	3	N	11860	11831	0			173
						1	4	13046	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/22/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/24/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

03	SHUT IN		12317	-0-	12317	27547	74	1	4667	3	Y	6862	6799	1			137
							28	4	7548	9							
04	SHUT IN		8840	-0-	8840	36387	56	1	3575	3	Y	4730	4727	1			140
							6	4	5203	9							
05	SHUT IN		13006	-0-	13006	49393	101	1	8179	3	Y	4274	4251	1			163
							25	4	4701	9							
06	SHUT IN		7794	-0-	7794	57187	75	1	5371	3	Y	2134	2176	1			121
							1	4	2347	9							
07	SHUT IN		9515	-0-	9515	66702	97	1	7125	3	Y	2077	2134	1			64
							8	4	2285	9							
08	SHUT IN		1911	-0-	1911	68613	37	1	1541	3	Y	303	354	1			13
							333	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7489 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 272464 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1704	1147	1			557
*06	0 %		12130	-0-	12130	12130	105	1	1581	3	N	9481	3917	0	6007	1	114
							15	4	10429	9							
*07	0 %		19645	-0-	19645	31775	144	1	2380	3	N	15540	15462	0			192
							27	4	17094	9							
*08	0 %		24324	-0-	24324	56099	134	1	12367	3	N	10746	10782	0			156
							2	4	11821	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/23/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

03	SHUT IN		14987	-0-	14987	36395	135	1	8542	3	Y	5689	5670	1			113
							52	4	6258	9							
04	SHUT IN		20274	-0-	20274	56669	198	1	12679	3	Y	6706	6620	1			199
							20	4	7377	9							
05	SHUT IN		15758	-0-	15758	72427	114	1	9256	3	Y	5782	5760	1			221
							28	4	6360	9							
06	SHUT IN		11200	-0-	11200	83627	103	1	7545	3	Y	3228	3266	1			183
							1	4	3551	9							
07	SHUT IN		13530	-0-	13530	97157	133	1	9759	3	Y	3298	3379	1			102
							10	4	3628	9							
08	SHUT IN		13846	-0-	13846	111003	258	1	10588	3	Y	2726	2714	1			114
							1	4	2999	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

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

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

03	SHUT IN	12607	-0-	12607	36949	593	1	6889	3	Y	4659	4620	1			165
						5125	9									
04	SHUT IN	16894	-0-	16894	53843	455	1	9899	3	Y	5945	5904	1			206
						6540	9									
05	SHUT IN	11202	-0-	11202	65045	267	1	6805	3	Y	3752	3814	1			144
						3	4	4127	9							
06	73694 X	8649	-0-	-65045	-0-	252	1	6348	3	Y	1860	1960	1			44
						3	4	2046	9							
07	11997 X	7520	-0-	-4477	-0-	330	1	4569	3	Y	2382	2315	1			111
						1	4	2620	9							
08	11997 X	4472	-0-	-7525	-0-	233	1	2833	3	Y	1278	1337	1			52
						1406	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

03	40812 X	40812	-0-	-0-	-0-	78	1	32371	3	Y	7603	7599	0			27
						8363	9									
04	33580 X	33580	-0-	-0-	-0-	73	1	26035	3	Y	6793	6778	0			42
						7472	9									
05	28856 X	28856	-0-	-0-	-0-	57	1	21564	3	Y	6550	6550	0			42
						30	4	7205	9							
06	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	61	1	20240	3	Y	4994	4960	0	50	1	26
						31	4	5493	9							
07	30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	92	1	25011	3	Y	4600	4585	0			41
						55	4	5060	9							
*08	31487 X	31487	-0-	-0-	-0-	100	1	26435	3	Y	4448	4447	0			42
						59	4	4893	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

03	109167 X	39844	-0-	-69323	-0-	73	1	30401	3	Y	8518	8511	0			30
						9370	9									
04	35793 X	35793	-0-	-0-	-0-	76	1	27021	3	Y	7905	7886	0			49
						8696	9									
05	34676 X	34676	-0-	-0-	-0-	69	1	26133	3	Y	7671	7671	0			49
						36	4	8438	9							
06	28957 X	28957	-0-	-0-	-0-	67	1	22271	3	Y	5986	5945	0	59	1	31
						34	4	6585	9							
07	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	74	1	20184	3	Y	4964	4951	0			44
						45	4	5460	9							
*08	24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	71	1	18781	3	Y	4892	4890	0			46
						42	4	5381	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114129	X	37381	-0-	-76748	-0-	70	1	29052	3	Y	7508	7505	0			26
							8259	9									
04	32840	X	32840	-0-	-0-	-0-	70	1	25143	3	Y	6934	6917	0			43
							7627	9									
05	31933	X	31933	-0-	-0-	-0-	63	1	23932	3	Y	7186	7183	0			46
							33	4	7905	9							
06	28083	X	28083	-0-	-0-	-0-	65	1	21665	3	Y	5745	5705	0	56	1	30
							33	4	6320	9							
07	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	80	1	21819	3	Y	4811	4799	0			42
							48	4	5292	9							
*08	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	88	1	23444	3	Y	4816	4813	0			45
							53	4	5298	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35611	X	35611	-0-	-0-	-0-	64	1	26431	3	Y	8287	8282	0			29
							9116	9									
04	30950	X	30950	-0-	-0-	-0-	64	1	22977	3	Y	7190	7174	0			45
							7909	9									
05	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	59	1	22301	3	Y	7171	7170	0			46
							31	4	7888	9							
06	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	60	1	19912	3	Y	5119	5084	0	54	1	27
							31	4	5631	9							
07	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	72	1	19400	3	Y	4535	4522	0			40
							43	4	4989	9							
*08	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	91	1	24069	3	Y	4742	4737	0			45
							54	4	5216	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 272535 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8063 - 13901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	65	-0-	65	65	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	29741	-0-	29741	29806	140	1	13874	3	Y	14279	13125	0	1000	1	154
							20	4	15707	9							
07	0	W	20356	-0-	20356	50162	80	1	6303	3	Y	12692	12712	0			134
							12	4	13961	9							
08	0	W	20911	-0-	20911	71073	115	1	7322	3	Y	12241	12286	0	22	1	67
							9	4	13465	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34636	X	34636	-0-	-0-	-0-	63	1	26223	3	Y	7591	7587	0			27
							8350	9									
04	32227	X	32227	-0-	-0-	-0-	69	1	24713	3	Y	6768	6753	0			42
							7445	9									
05	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	81	1	30628	3	Y	6432	6433	0			41
							42	4	7075	9							
06	30135	X	30135	-0-	-0-	-0-	73	1	24292	3	Y	5211	5175	0	50	1	27
							38	4	5732	9							
07	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	71	1	19271	3	Y	5011	4994	0			44
							43	4	5512	9							
*08	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	71	1	18734	3	Y	4930	4928	0			46
							42	4	5423	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	70717	X	70717	-0-	-0-	-0-	167	1	66515	3	Y	3668	3891	0			81
							4035	9									
07	79810	X	79810	-0-	-0-	-0-	147	1	74713	3	Y	4498	4546	0			33
							2	4	4948	9							
*08	110055	X	110055	-0-	-0-	-0-	140	1	103890	3	Y	5469	5468	0			34
							9	4	6016	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	72240	X	7299	-0-	-64941	-0-	27	1	4086	3	Y	2896	2447	1			449
							3186	9									
05	80693	X	80693	-0-	-0-	-0-	137	1	70113	3	Y	9482	8906	0	179	1	846
							13	4	10430	9							
06	72240	X	67221	-0-	-5019	-0-	154	1	61400	3	Y	5152	5885	0			113
							5667	9									
07	77780	X	77780	-0-	-0-	-0-	140	1	71119	3	Y	5926	5996	0			43
							2	4	6519	9							
*08	81149	X	81149	-0-	-0-	-0-	101	1	74331	3	Y	6101	6085	0	22	8	37
							6	4	6711	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	100026	X	24635	-0-	-75391	-0-	69	1	18675	3	Y	5343	5337	1			51
							14	4	5877	9							
*07	27311	X	10264	-0-	-17047	-0-	35	1	7293	3	Y	2653	2660	1			44
							18	4	2918	9							
*08	27311	X	17229	-0-	-10082	-0-	84	1	13907	3	Y	2944	2	0	2876	1	71
							3238	9					39	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 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
03	SHUT IN	16349	-0-	16349	39258	144	1	9129	3	Y	6382	6373	1			127
						56	4	7020	9							
04	SHUT IN	13170	-0-	13170	52428	120	1	7659	3	Y	4889	4871	1			145
						13	4	5378	9							
05	SHUT IN	9079	-0-	9079	61507	72	1	5829	3	Y	2873	2908	1			110
						18	4	3160	9							
06	SHUT IN	5937	-0-	5937	67444	60	1	4266	3	Y	1464	1491	1			83
						1	4	1610	9							
07	SHUT IN	7212	-0-	7212	74656	77	1	5599	3	Y	1391	1431	1			43
						6	4	1530	9							
08	SHUT IN	3946	-0-	3946	78602	77	1	3155	3	Y	649	665	1			27
						714	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	10177	-0-	10177	43841	275	1	6206	3	Y	3360	3396	1			203
						3696	9									
04	SHUT IN	8944	-0-	8944	52785	232	1	5329	3	Y	3075	2922	1			356
						3383	9									
05	SHUT IN	10441	-0-	10441	63226	350	1	7397	3	Y	2419	2608	1			167
						33	4	2661	9							
06	70913 X	7687	-0-	-63226	-0-	126	1	5171	3	Y	2173	2217	1			123
						2390	9									
07	10261 X	5150	-0-	-5111	-0-	87	1	3308	3	Y	1595	1578	1			140
						1755	9									
08	10261 X	4031	-0-	-6230	-0-	77	1	2435	3	Y	1379	1391	1			128
						2	4	1517	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	63	1	26226	3	Y	7824	7821	0			27
						8606	9									
04	30654 X	30654	-0-	-0-	-0-	63	1	22652	3	Y	7148	7131	0			44
						76	4	7863	9							
05	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	55	1	20886	3	Y	6007	6013	0			38
						29	4	6608	9							
06	24568 X	24568	-0-	-0-	-0-	59	1	19448	3	Y	4574	4542	0	46	1	24
						30	4	5031	9							
07	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	79	1	21571	3	Y	3993	3982	0			35
						48	4	4392	9							
*08	26170 X	26170	-0-	-0-	-0-	81	1	21564	3	Y	4069	4066	0			38
						49	4	4476	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	6338	-0-	6338	6338	15	1	5134	3	Y	1068	779	0			289
						14	4	1175	9							
07	SHUT IN	83376	-0-	83376	89714	36	1	77557	3	Y	5254	5486	0			57
						4	4	5779	9							
08	SHUT IN	80273	-0-	80273	169987	52	1	73801	3	Y	5830	5802	0			85
						7	4	6413	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 272801 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8227 - 15397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	%	12405	-0-	12405	20594	86	1	4111	3	Y	7462	7364	0	133	1	115
							8208	9									
04	0	%	11220	-0-	11220	31814	56	1	3340	3	Y	7113	7120	0			108
							7824	9									
*05	0	%	7889	-0-	7889	39703	70	1	2559	3	Y	4779	4807	0			80
							3	4	5257	9							
*06	0	%	7809	-0-	7809	47512	24	1	2383	3	Y	4908	4511	0	424	1	53
							3	4	5399	9							
*07	0	%	10605	-0-	10605	58117	39	1	3109	3	Y	6774	6755	0			72
							6	4	7451	9							
*08	0	%	10676	-0-	10676	68793	42	1	2681	3	Y	7227	7248	0	12	1	39
							3	4	7950	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/25/2014

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		5193	-0-	5193	5193	12	1	4344	3	Y	750	547	0			203
							12	4	825	9							
07	SHUT IN		76069	-0-	76069	81262	33	1	71228	3	Y	4368	4523	0			48
							3	4	4805	9							
*08	153917	X	72655	-0-	-81262	-0-	47	1	66460	3	Y	5584	5543	0	8	8	81
							6	4	6142	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69389	X	26885	-0-	-42504	-0-	50	1	20881	3	Y	5413	5409	0			19
							5954	9									
04	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	46	1	16651	3	Y	4560	4551	0			28
							5016	9									
05	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	43	1	16291	3	Y	3821	3825	0			24
							22	4	4203	9							
06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	41	1	13480	3	Y	3142	3120	0	30	1	16
							20	4	3456	9							
07	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	49	1	13122	3	Y	2833	2824	0			25
							29	4	3116	9							
*08	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	45	1	11990	3	Y	2497	2499	0			23
							27	4	2747	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272804 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8098 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	%	16081	-0-	16081	29626	91	1	4318	3	Y	10611	10464	0	137	1	164
							11672	9									
04	0	%	13077	-0-	13077	42703	68	1	4126	3	Y	8075	8117	0			122
							8883	9									
*05	0	%	7047	-0-	7047	49750	65	1	2344	3	Y	4214	4265	0			71
							3	4	4635	9							
*06	0	%	10249	-0-	10249	59999	24	1	2401	3	Y	7110	6535	0	569	1	77
							3	4	7821	9							
*07	0	%	14605	-0-	14605	74604	50	1	3972	3	Y	9614	9589	0			102
							8	4	10575	9							
*08	0	%	18902	-0-	18902	93506	112	1	7145	3	Y	10578	10605	0	17	1	58
							9	4	11636	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/27/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 272805 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8567 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	%	13686	-0-	13686	28469	123	1	5873	3	Y	6991	6911	0	220	1	108
							7690	9									
04	0	%	9629	-0-	9629	38098	51	1	3084	3	Y	5904	5923	0			89
							6494	9									
*05	0	%	8344	-0-	8344	46442	94	1	3432	3	Y	4376	4392	0			73
							4	4	4814	9							
*06	0	%	7059	-0-	7059	53501	15	1	1452	3	Y	5082	4671	0	429	1	55
							2	4	5590	9							
07	0	%	180	-0-	180	53681	1	1	72	3	Y	97	151	0			1
							107	9									
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	53681					Y	NO RPT					1

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/23/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272806 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8114 - 16138

03	SHUT IN		7599	-0-	7599	7599	63	1	2990	3	Y	4133	4069	0			64
							4546	9									
04	SHUT IN		22351	-0-	22351	29950	132	1	7924	3	Y	12995	12862	0			197
							14295	9									
05	SHUT IN		11016	-0-	11016	40966	74	1	2693	3	Y	7496	7567	0			126
							3	4	8246	9							
06	SHUT IN		5728	-0-	5728	46694	36	1	3602	3	Y	1895	1743	0	258	1	20
							5	4	2085	9							
07	SHUT IN		9202	-0-	9202	55896	60	1	4729	3	Y	4004	3982	0			42
							9	4	4404	9							
08	SHUT IN		13029	-0-	13029	68925	73	1	4657	3	Y	7539	7533	0	7	1	41
							6	4	8293	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272807 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8258 - 15518

*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2014

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

03	SHUT IN		20908	-0-	20908	28738	84	1	13849	3	Y	6341	6738	1			67
							6975	9									
04	SHUT IN		20598	-0-	20598	49336	75	1	13520	3	Y	6366	6358	1			75
							7003	9									
05	SHUT IN		31420	-0-	31420	80756	123	1	23372	3	Y	7068	7078	1			65
							150	4	7775	9							
06	SHUT IN		25245	-0-	25245	106001	72	1	19373	3	Y	5260	5275	1			50
							14	4	5786	9							
07	SHUT IN		18206	-0-	18206	124207	63	1	13328	3	Y	4347	4324	1			73
							33	4	4782	9							
08	SHUT IN		17396	-0-	17396	141603	83	1	13734	3	Y	3253	2	0	3244	1	80
							1	4	3578	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	33599	X	33599	-0-	-0-	-0-	94	1	32425	3	Y	901	657	0			244
							89	4	991	9							
*07	87784	X	87784	-0-	-0-	-0-	39	1	85627	3	Y	1922	2145	1			21
							4	4	2114	9							
*08	85965	X	85965	-0-	-0-	-0-	58	1	82718	3	Y	2892	2871	0			42
							8	4	3181	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

03	SHUT IN		21315	-0-	21315	33385	73	1	12104	3	Y	8307	9035	1			87
							9138	9									
04	SHUT IN		21388	-0-	21388	54773	82	1	14768	3	Y	5944	5961	1			70
							6538	9									
05	SHUT IN		17251	-0-	17251	72024	67	1	12664	3	Y	4035	4068	1			37
							81	4	4439	9							
06	89887	X	17863	-0-	-72024	-0-	50	1	13551	3	Y	3865	3865	1			37
							10	4	4252	9							
07	21452	X	13505	-0-	-7947	-0-	45	1	9443	3	Y	3631	3607	1			61
							23	4	3994	9							
08	0	W	15044	-0-	15044	15044	72	1	11861	3	Y	2828	2	0	2818	1	69
							3111	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

03	SHUT IN		23097	-0-	23097	34600	78	1	12919	3	Y	9182	9949	1			97
							10100	9									
04	SHUT IN		22767	-0-	22767	57367	85	1	15386	3	Y	6633	6652	1			78
							7296	9									
05	SHUT IN		21703	-0-	21703	79070	79	1	15081	3	Y	5860	5884	1			54
							97	4	6446	9							
06	0	W	21475	-0-	21475	100545	61	1	16372	3	Y	4573	4583	1			44
							12	4	5030	9							
07	0	W	9639	-0-	9639	110184	34	1	7090	3	Y	2271	2277	1			38
							17	4	2498	9							
08	0	W	63	-0-	63	110247	53	3	10	9	Y	9	47	1			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8688 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1646	926	0	486	1	234

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

03	SHUT IN		17145	-0-	17145	26157	73	1	12114	3	Y	4507	4872	1			47
							4958	9									
04	SHUT IN		19996	-0-	19996	46153	72	1	13028	3	Y	6178	6152	1			73
							100	4	6796	9							
05	SHUT IN		19382	-0-	19382	65535	67	1	12840	3	Y	5812	5832	1			53
							82	4	6393	9							
06	84694	X	19159	-0-	-65535	-0-	52	1	14061	3	Y	4577	4586	1			44
							11	4	5035	9							
07	19685	X	8803	-0-	-10882	-0-	31	1	6602	3	Y	1958	1969	1			33
							16	4	2154	9							
08	19685	X	7000	-0-	-12685	-0-	35	1	5764	3	Y	1092	1	0	1097	1	27
							1201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8544 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		35375	-0-	35375	35375	64	1	33905 3		Y	1272	1232	0			40
							7	4	1399 9								
08	SHUT IN		75809	-0-	75809	111184	125	1	70679 3		Y	4510	4425	0			125
							44	4	4961 9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 272816 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8215 - 14111

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	%	28870	-0-	28870	28870	132	1	8423 3		N	18458	18486	0	25	1	101
							11	4	20304 9								

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/31/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 272817 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8464 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	22817	-0-	22817	22817	89	1	8805 3		Y	12646	11751	0	895	1	-0-
							12	4	13911 9								
07	0	%	24705	-0-	24705	47522	121	1	9566 3		Y	13635	13492	0			143
							19	4	14999 9								
08	0	%	20180	-0-	20180	67702	113	1	7201 3		Y	11688	11743	0	24	1	64
							9	4	12857 9								

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/13/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 272818 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8660 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		36055	-0-	36055	36055	222	1	21953 3		N	12590	11572	0	882	1	136
							31	4	13849 9								
*07	SHUT IN		39542	-0-	39542	75597	243	1	19275 3		N	18170	18114	0			192
							37	4	19987 9								
08	SHUT IN		33780	-0-	33780	109377	237	1	15169 3		N	16685	16754	0	32	1	91
							20	4	18354 9								

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	63270	X	39671	-0-	-23599	-0-	118	1	38275 3		Y	1132	1118	0			14
							33	4	1245 9								
05	70763	X	70763	-0-	-0-	-0-	246	1	68525 3		Y	1780	1760	0			34
							34	4	1958 9								
06	69438	X	69438	-0-	-0-	-0-	85	1	64477 3		Y	4401	4333	0			102
							35	4	4841 9								
*07	73726	X	73726	-0-	-0-	-0-	80	1	67967 3		Y	5153	5165	1			90
							11	4	5668 9								
*08	66364	X	66364	-0-	-0-	-0-	77	1	62004 3		Y	3878	3909	0			59
							17	4	4266 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	49050	X	44222	-0-	-4828	-0-	134	1	43249	3	Y	729	720	0			9
							37	4	802	9							
05	84028	X	84028	-0-	-0-	-0-	294	1	82122	3	Y	1428	1410	0			27
							41	4	1571	9							
06	77573	X	77573	-0-	-0-	-0-	96	1	73194	3	Y	3857	3794	0			90
							40	4	4243	9							
*07	81457	X	81457	-0-	-0-	-0-	89	1	75786	3	Y	5063	5065	1			88
							13	4	5569	9							
*08	66270	X	66270	-0-	-0-	-0-	76	1	61589	3	Y	4171	4196	0			63
							17	4	4588	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		17641	-0-	17641	22391	66	1	10866	3	Y	6099	6388	1			64
							6709	9									
04	SHUT IN		19492	-0-	19492	41883	74	1	13441	3	Y	5340	5341	1			63
							103	4	5874	9							
05	SHUT IN		19619	-0-	19619	61502	71	1	13414	3	Y	5498	5511	1			50
							86	4	6048	9							
06	77691	X	16189	-0-	-61502	-0-	45	1	12155	3	Y	3618	3633	1			35
							9	4	3980	9							
07	22289	X	10164	-0-	-12125	-0-	40	1	8421	3	Y	1529	1538	1			26
							21	4	1682	9							
08	22289	X	15529	-0-	-6760	-0-	77	1	12711	3	Y	2491	2	0	2454	1	61
							1	4	2740	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		16857	-0-	16857	21549	63	1	10470	3	Y	5749	6098	1			61
							6324	9									
04	SHUT IN		15929	-0-	15929	37478	62	1	11126	3	Y	4233	4244	1			50
							85	4	4656	9							
05	SHUT IN		19844	-0-	19844	57322	70	1	13415	3	Y	5703	5701	1			52
							86	4	6273	9							
06	SHUT IN		24808	-0-	24808	82130	71	1	19282	3	Y	4946	4951	1			47
							14	4	5441	9							
07	SHUT IN		18818	-0-	18818	100948	68	1	14451	3	Y	3876	3858	1			65
							35	4	4264	9							
08	SHUT IN		14980	-0-	14980	115928	67	1	11074	3	Y	3490	2	0	3468	1	85
							3839	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		21165	-0-	21165	28063	78	1	12917	3	Y	7427	7792	1			78
							8170	9									
04	SHUT IN		19307	-0-	19307	47370	71	1	12903	3	Y	5667	5678	1			67
							99	4	6234	9							
05	SHUT IN		26074	-0-	26074	73444	103	1	19491	3	Y	5777	5791	1			53
							125	4	6355	9							
06	SHUT IN		20754	-0-	20754	94198	58	1	15583	3	Y	4637	4646	1			44
							12	4	5101	9							
07	SHUT IN		14032	-0-	14032	108230	51	1	10754	3	Y	2910	2905	1			49
							26	4	3201	9							
08	SHUT IN		12200	-0-	12200	120430	58	1	9421	3	Y	2474	2	0	2461	1	60
							2721	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

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
03	SHUT IN		18757	-0-	18757	22804		79	1	12995	3	Y	5166	5384	1			54
								5683	9									
04	SHUT IN		16794	-0-	16794	39598		65	1	11657	3	Y	4530	4531	1			53
								89	4	4983	9							
05	SHUT IN		19865	-0-	19865	59463		72	1	13689	3	Y	5470	5473	1			50
								87	4	6017	9							
06	SHUT IN		15828	-0-	15828	75291		38	1	10411	3	Y	4883	4886	1			47
								8	4	5371	9							
07	SHUT IN		19486	-0-	19486	94777		77	1	16313	3	Y	2778	2779	1			46
								40	4	3056	9							
08	SHUT IN		12396	-0-	12396	107173		60	1	9884	3	Y	2229	2	0	2219	1	54
								2452	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	151	110	0			41
*07	58178	X	58178	-0-	-0-	-0-		25	1	54115	3	Y	3668	3669	0			40
								3	4	4035	9							
*08	60754	X	60754	-0-	-0-	-0-		39	1	55096	3	Y	5104	5070	0			74
								5	4	5614	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		9386	-0-	9386	29589		370	1	4293	3	Y	4294	4252	1			152
								4723	9									
04	SHUT IN		11873	-0-	11873	41462		263	1	5711	3	Y	5363	5329	1			186
								5899	9									
05	SHUT IN		8285	-0-	8285	49747		182	1	4630	3	Y	3155	3220	1			121
								2	4	3471	9							
06	55995	X	6248	-0-	-49747	-0-		187	1	4730	3	Y	1208	1301	1			28
								2	4	1329	9							
07	7099	X	6257	-0-	-842	-0-		308	1	4277	3	Y	1520	1477	1			71
								1672	9									
08	7099	X	6374	-0-	-725	-0-		357	1	4334	3	Y	1530	1539	1			62
								1683	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

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
03	SHUT IN		3593	-0-	3593	22090		117	1	1364	3	Y	1920	1948	1			68
								2112	9									
04	SHUT IN		6731	-0-	6731	28821		229	1	4982	3	Y	1382	1402	1			48
								1520	9									
05	SHUT IN		9480	-0-	9480	38301		291	1	7413	3	Y	1611	1597	1			62
								4	4	1772	9							
*06	49874	X	11573	-0-	-38301	-0-		327	1	8263	3	Y	2708	2706	1			64
								4	4	2979	9							
*07	11470	X	8878	-0-	-2592	-0-		408	1	5660	3	Y	2554	2499	1			119
								1	4	2809	9							
*08	11470	X	8954	-0-	-2516	-0-		438	1	5328	3	Y	2897	2899	1			117
								1	4	3187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		10896	-0-	10896	46427	303	1	6863	3	Y	3391	3432	1			205
							3730	9									
04	SHUT IN		9326	-0-	9326	55753	246	1	5660	3	Y	3109	2954	1			360
							3420	9									
05	SHUT IN		6697	-0-	6697	62450	178	1	3755	3	Y	2497	2685	1			172
							17	4	2747	9							
06	69474	X	7024	-0-	-62450	-0-	120	1	4940	3	Y	1785	1856	1			101
							1964	9									
07	9765	X	8469	-0-	-1296	-0-	154	1	5893	3	Y	2202	2109	1			194
							2422	9									
08	9765	X	8811	-0-	-954	-0-	204	1	6405	3	Y	1995	2004	1			185
							7	4	2195	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 272851 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8464 - 14211

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

03	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	390	1	18211	3	Y	4499	4410	1			89
							4949	9									
04	35090	X	35090	-0-	-0-	-0-	466	1	28359	3	Y	5695	5701	1			83
							6265	9									
05	34007	X	34007	-0-	-0-	-0-	614	1	28650	3	Y	4312	4328	1			67
							4743	9									
06	24115	X	24115	-0-	-0-	-0-	417	1	19546	3	Y	3774	3742	1			99
							1	4	4151	9							
07	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	910	1	18115	3	Y	3122	3172	1			49
							4	4	3434	9							
*08	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	394	1	17403	3	Y	3085	3054	1			80
							6	4	3394	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

03	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	438	1	20441	3	Y	6880	6744	1			136
							7568	9									
04	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	349	1	21228	3	Y	6418	6460	1			94
							7060	9									
05	30450	X	30450	-0-	-0-	-0-	517	1	24061	3	Y	5338	5349	1			83
							5872	9									
06	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	440	1	20634	3	Y	4998	4950	1			131
							1	4	5498	9							
07	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	1026	1	20449	3	Y	4640	4698	1			73
							4	4	5104	9							
*08	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	430	1	18973	3	Y	4103	4069	1			107
							6	4	4513	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		38772	-0-	38772	38772	70	1	36965	3	Y	1573	1524	0			49
							7	4	1730	9							
*08	125753	X	86981	-0-	-38772	-0-	143	1	80835	3	Y	5412	5311	0			150
							50	4	5953	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33872	X	33872	-0-	-0-	-0-	625	1	29165	3	Y	3711	3638	1			73
							4082	9									
04	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	555	1	33768	3	Y	3420	3443	1			50
							3762	9									
05	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	668	1	31162	3	Y	5811	5770	1			91
							1	4	6392	9							
06	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	486	1	22727	3	Y	5500	5447	1			144
							1	4	6050	9							
07	28463	X	28463	-0-	-0-	-0-	1087	1	21664	3	Y	5188	5250	1			82
							5	4	5707	9							
*08	24996	X	24996	-0-	-0-	-0-	433	1	19127	3	Y	4936	4890	1			128
							6	4	5430	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32966	X	32966	-0-	-0-	-0-	608	1	28381	3	Y	3615	3544	1			71
							3977	9									
04	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	423	1	25738	3	Y	5054	5051	1			74
							5559	9									
05	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	479	1	22305	3	Y	5014	5010	1			78
							1	4	5515	9							
06	24808	X	24808	-0-	-0-	-0-	417	1	19531	3	Y	4417	4379	1			116
							1	4	4859	9							
07	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	1041	1	20737	3	Y	4779	4820	1			75
							4	4	5257	9							
*08	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	428	1	18913	3	Y	4612	4567	1			120
							7	4	5073	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28989	X	28989	-0-	-0-	-0-	508	1	23726	3	Y	4323	4238	1			85
							4755	9									
04	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	415	1	25235	3	Y	3897	3925	1			57
							4287	9									
05	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	465	1	21701	3	Y	4205	4196	1			66
							4626	9									
06	22684	X	22684	-0-	-0-	-0-	398	1	18634	3	Y	3320	3299	1			87
							3652	9									
07	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	888	1	17676	3	Y	3569	3600	1			56
							4	4	3926	9							
*08	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	350	1	15431	3	Y	3132	3107	1			81
							5	4	3445	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	352	257	0			95
*07	56715	X	56715	-0-	-0-	-0-	24	1	52937	3	Y	3411	3469	0			37
							2	4	3752	9							
*08	56580	X	56580	-0-	-0-	-0-	37	1	52015	3	Y	4112	4089	0			60
							5	4	4523	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		30786	-0-	30786	84750	57	1	23851	3	Y	6253	6252	0			22
							6878	9									
04	109528	X	24778	-0-	-84750	-0-	53	1	18815	3	Y	5315	5304	0			33
							63	4	5847	9							
05	24491	X	24491	-0-	-0-	-0-	49	1	18654	3	Y	5238	5238	0			33
							26	4	5762	9							
06	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	50	1	16791	3	Y	4373	4342	0	41	1	23
							26	4	4810	9							
07	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	58	1	15631	3	Y	3956	3944	0			35
							34	4	4352	9							
*08	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	61	1	16143	3	Y	3265	3269	0			31
							37	4	3592	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	35864	-0-	35864	1009528	197	1	33239	3	Y	2207	2189	0			102
							2428	9									
04	0	W	8103	-0-	8103	1017631	99	1	6960	3	Y	416	381	0			137
							586	4	458	9							
05	0	W	46431	-0-	46431	1064062	89	1	43384	3	Y	2316	2306	0			147
							410	4	2548	9							
06	0	W	26388	-0-	26388	1090450	79	1	24892	3	Y	1229	1275	0			101
							65	4	1352	9							
07	0	W	33591	-0-	33591	1124041	68	1	31563	3	Y	1781	1800	0			82
							1	4	1959	9							
*08	1156335	X	32294	-0-	-1124041	-0-	60	1	29549	3	Y	2438	2398	0			122
							3	4	2682	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33139	X	20539	-0-	-12600	-0-	350	1	16325	3	Y	3513	3444	1			69
							3864	9									
04	36401	X	36401	-0-	-0-	-0-	450	1	27337	3	Y	7831	7786	1			114
							8614	9									
05	33139	X	21026	-0-	-12113	-0-	360	1	16802	3	Y	3513	3572	1			55
							3864	9									
06	32070	X	21424	-0-	-10646	-0-	375	1	17537	3	Y	3192	3163	1			84
							1	4	3511	9							
07	33139	X	21778	-0-	-11361	-0-	891	1	17751	3	Y	2847	2886	1			45
							4	4	3132	9							
08	33139	X	16617	-0-	-16522	-0-	313	1	13809	3	Y	2264	2250	1			59
							5	4	2490	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		35170	-0-	35170	35170	63	1	33148	3	Y	1775	1719	0			56
							6	4	1953	9							
*08	101695	X	66525	-0-	-35170	-0-	113	1	63944	3	Y	2207	2202	0			61
							40	4	2428	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		20767	-0-	20767	20767	342	1	15973	3	Y	4047	3967	1			80
							4452	9									
04	51555	X	30788	-0-	-20767	-0-	420	1	25482	3	Y	4442	4457	1			65
							4886	9									
05	39060	X	28389	-0-	-10671	-0-	509	1	23724	3	Y	3778	3784	1			59
							4156	9									
06	37800	X	23399	-0-	-14401	-0-	412	1	19299	3	Y	3352	3323	1			88
							1	4	3687	9							
07	39060	X	19839	-0-	-19221	-0-	769	1	15324	3	Y	3403	3437	1			54
							3	4	3743	9							
08	39060	X	15242	-0-	-23818	-0-	273	1	12073	3	Y	2629	2615	1			68
							4	4	2892	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		29606	-0-	29606	81632	53	1	22094	3	Y	6781	6779	0			24
							7459	9									
*04	104559	X	22927	-0-	-81632	-0-	47	1	16738	3	Y	5533	5523	0			34
							56	4	6086	9							
*05	25823	X	20134	-0-	-5689	-0-	38	1	14295	3	Y	5255	5256	0			33
							20	4	5781	9							
*06	24990	X	16882	-0-	-8108	-0-	37	1	12177	3	Y	4226	4196	0	41	1	22
							19	4	4649	9							
*07	25823	X	15051	-0-	-10772	-0-	39	1	10675	3	Y	3921	3908	0			35
							24	4	4313	9							
*08	25823	X	12451	-0-	-13372	-0-	32	1	8472	3	Y	3571	3572	0			34
							19	4	3928	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	182	0			68
*07	47276	X	47276	-0-	-0-	-0-	20	1	43831	3	Y	3112	3146	0			34
							2	4	3423	9							
*08	48430	X	48430	-0-	-0-	-0-	31	1	44558	3	Y	3488	3471	0			51
							4	4	3837	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		20683	-0-	20683	20683	38	1	19186	3	Y	1324	1206	0			118
							3	4	1456	9							
06	66257	X	45574	-0-	-20683	-0-	106	1	42375	3	Y	2812	2868	0			62
							3093	9									
07	51947	X	51947	-0-	-0-	-0-	95	1	48603	3	Y	2952	2992	0			22
							2	4	3247	9							
*08	79026	X	79026	-0-	-0-	-0-	99	1	73305	3	Y	5105	5096	0			31
							6	4	5616	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		29646	-0-	29646	29646	52	1	26523	3	Y	2787	2538	0			249
							5	4	3066	9							
06	74095	X	44449	-0-	-29646	-0-	97	1	38656	3	Y	5178	5313	0			114
							5696	9									
07	65224	X	50168	-0-	-15056	-0-	87	1	43979	3	Y	5546	5620	0			40
							1	4	6101	9							
*08	79732	X	79732	-0-	-0-	-0-	99	1	73021	3	Y	6005	6008	0			37
							6	4	6606	9							

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		21992	-0-	21992	21992	39	1	20056	3	Y	1721	1567	0			154
							4	4	1893	9							
06	66542	X	44550	-0-	-21992	-0-	102	1	40623	3	Y	3477	3554	0			77
							3825	9									
07	46500	X	43374	-0-	-3126	-0-	77	1	39239	3	Y	3688	3738	0			27
							1	4	4057	9							
*08	87270	X	87270	-0-	-0-	-0-	107	1	79837	3	Y	6654	6640	0			41
							7	4	7319	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		31159	-0-	31159	31159	57	1	28720	3	Y	2161	1968	0			193
							5	4	2377	9							
06	78929	X	47770	-0-	-31159	-0-	110	1	43807	3	Y	3503	3619	0			77
							3853	9									
07	68541	X	51219	-0-	-17322	-0-	93	1	47010	3	Y	3741	3791	0			27
							1	4	4115	9							
*08	81300	X	81300	-0-	-0-	-0-	102	1	76253	3	Y	4489	4488	0			28
							7	4	4938	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80022	X	31343	-0-	-48679	-0-	59	1	24345	3	Y	6308	6302	0			22
							6939	9									
04	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	46	1	16322	3	Y	4002	3999	0			25
							55	4	4402	9							
05	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	42	1	15826	3	Y	3770	3771	0			24
							22	4	4147	9							
06	18210	X	17679	-0-	-531	-0-	43	1	14278	3	Y	3033	3012	0	29	1	16
							22	4	3336	9							
07	18817	X	16799	-0-	-2018	-0-	50	1	13632	3	Y	2806	2797	0			25
							30	4	3087	9							
08	18817	X	15305	-0-	-3512	-0-	46	1	12218	3	Y	2739	2738	0			26
							28	4	3013	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68837	X	20009	-0-	-48828	-0-	37	1	15247	3	Y	4295	4297	0			15
							4725	9									
04	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	46	1	16658	3	Y	3756	3748	0			23
							56	4	4132	9							
05	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	43	1	16257	3	Y	3247	3249	0			21
							23	4	3572	9							
06	18330	X	17041	-0-	-1289	-0-	42	1	14088	3	Y	2626	2608	0	25	1	14
							22	4	2889	9							
07	18941	X	16632	-0-	-2309	-0-	51	1	13728	3	Y	2566	2557	0			23
							30	4	2823	9							
08	18941	X	16682	-0-	-2259	-0-	51	1	13684	3	Y	2651	2649	0			25
							31	4	2916	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82240	X	29364	-0-	-52876	-0-	55	1	23021	3	Y	5716	5716	0			20
							6288	9									
04	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	47	1	16787	3	Y	4332	4325	0			27
							57	4	4765	9							
05	21583	X	21583	-0-	-0-	-0-	45	1	17086	3	Y	4025	4026	0			26
							24	4	4428	9							
06	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	46	1	15273	3	Y	3318	3296	0	31	1	17
							24	4	3650	9							
07	18941	X	18741	-0-	-200	-0-	56	1	15173	3	Y	3162	3151	0			28
							34	4	3478	9							
*08	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	59	1	15628	3	Y	3220	3218	0			30
							35	4	3542	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272914 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 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
03	SHUT IN		17621	-0-	17621	17621	308	1	14372	3	Y	2674	2621	1			53
							2941	9									
04	47238	X	29617	-0-	-17621	-0-	416	1	25246	3	Y	3595	3596	1			52
							3955	9									
05	28675	X	22910	-0-	-5765	-0-	386	1	17996	3	Y	4116	4104	1			64
							4528	9									
06	27750	X	18538	-0-	-9212	-0-	319	1	14926	3	Y	2993	2978	1			79
							1	4	3292	9							
07	28675	X	15023	-0-	-13652	-0-	572	1	11390	3	Y	2780	2815	1			44
							3	4	3058	9							
08	28675	X	13938	-0-	-14737	-0-	248	1	10959	3	Y	2479	2459	1			64
							4	4	2727	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 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
03	SHUT IN		13377	-0-	13377	13377	265	1	12365	3	Y	679	666	1			13
							747	9									
04	37284	X	23907	-0-	-13377	-0-	315	1	19145	3	Y	4043	3997	1			59
							4447	9									
05	24242	X	20539	-0-	-3703	-0-	323	1	15088	3	Y	4662	4648	1			73
							5128	9									
06	23460	X	16223	-0-	-7237	-0-	276	1	12919	3	Y	2752	2753	1			72
							1	4	3027	9							
07	24242	X	16597	-0-	-7645	-0-	644	1	12816	3	Y	2849	2876	1			45
							3	4	3134	9							
08	24242	X	13238	-0-	-11004	-0-	246	1	10846	3	Y	1947	1941	1			51
							4	4	2142	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272919 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

03	SHUT IN		105	-0-	105	105	1	1	74	3	Y	27	10	0	5	1	12
							30	9									
04	26059	X	25954	-0-	-105	-0-	80	1	25251	3	Y	466	418	0	45	1	15
							110	4	513	9							
05	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	59	1	28278	3	Y	4101	4019	0	9	1	88
							4511	9									
06	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	52	1	20831	3	Y	3883	3866	0			105
							4	4	4271	9							
07	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	39	1	13609	3	Y	2641	2691	0			55
							1	4	2905	9							
*08	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	56	1	16782	3	Y	2097	2068	0			84
							2307	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272922 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272925 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	%	17236	-0-	17236	17236	66	1	12817	3	N	3816	3859	1			58
							155	4	4198	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/26/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

03	SHUT IN		8523	-0-	8523	8523	95	1	6841	3	Y	1443	543	0	277	1	623
							1587	9									
04	40542	X	32019	-0-	-8523	-0-	82	1	25873	3	Y	5410	5328	0	527	1	178
							113	4	5951	9							
05	33403	X	33403	-0-	-0-	-0-	58	1	27654	3	Y	5174	5230	0	11	1	111
							5691	9									
06	25770	X	22709	-0-	-3061	-0-	50	1	19568	3	Y	2807	2842	0			76
							3	4	3088	9							
07	26629	X	20135	-0-	-6494	-0-	50	1	17469	3	Y	2377	2403	0			50
							1	4	2615	9							
08	26629	X	17980	-0-	-8649	-0-	53	1	15840	3	Y	1897	1871	0			76
							2087	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272985 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

03	SHUT IN		2527	-0-	2527	2527	5	1	221	3	Y	2092	1160	1			932
							2301	9									
04	SHUT IN		11566	-0-	11566	14093	117	1	1306	3	Y	9147	10002	1			77
							81	4	10062	9							
05	SHUT IN		10269	-0-	10269	24362	217	1	1899	3	Y	7402	7434	1			45
							11	4	8142	9							
06	SHUT IN		8309	-0-	8309	32671	90	1	1444	3	Y	5792	5761	1			76
							404	4	6371	9							
07	SHUT IN		19896	-0-	19896	52567	65	1	14018	3	Y	4966	4964	1			78
							350	4	5463	9							
08	SHUT IN		17038	-0-	17038	69605	66	1	12925	3	Y	3537	3561	1			54
							156	4	3891	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272986 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

03	SHUT IN		680	-0-	680	680	1	1	22	3	Y	597	331	1			266
							657	9									
04	SHUT IN		13546	-0-	13546	14226	84	1	940	3	Y	11331	11502	1			95
							58	4	12464	9							
05	SHUT IN		8614	-0-	8614	22840	169	1	1480	3	Y	6324	6380	1			39
							9	4	6956	9							
06	SHUT IN		7159	-0-	7159	29999	76	1	1218	3	Y	5022	4995	1			66
							341	4	5524	9							
07	SHUT IN		17524	-0-	17524	47523	59	1	12566	3	Y	4168	4168	1			66
							314	4	4585	9							
08	SHUT IN		14344	-0-	14344	61867	56	1	10923	3	Y	2939	2960	1			45
							132	4	3233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		9130	-0-	9130	9130	99	1	7094	3	Y	1761	662	0	339	1	760
							1937	9									
04	0	W	27628	-0-	27628	36758	71	1	22480	3	Y	4526	4696	0	441	1	149
							98	4	4979	9							
05	0	W	31428	-0-	31428	68186	55	1	26274	3	Y	4635	4674	0	10	1	100
							5099	9									
06	0	W	22618	-0-	22618	90804	50	1	19527	3	Y	2762	2787	0			75
							3	4	3038	9							
07	0	W	20681	-0-	20681	111485	52	1	18268	3	Y	2145	2175	0			45
							1	4	2360	9							
08	0	W	16185	-0-	16185	127670	47	1	14284	3	Y	1685	1663	0			67
							1854	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		11665	-0-	11665	11665	127	1	9137	3	Y	2183	821	0	420	1	942
							2401	9									
04	37938	X	26273	-0-	-11665	-0-	64	1	20230	3	Y	5355	5599	0	522	1	176
							88	4	5891	9							
05	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	41	1	19550	3	Y	4368	4440	0	10	1	94
							4805	9									
06	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	46	1	18010	3	Y	3504	3503	0			95
							3	4	3854	9							
07	23054	X	23054	-0-	-0-	-0-	54	1	18933	3	Y	3696	3714	0			77
							1	4	4066	9							
*08	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	49	1	14772	3	Y	1755	1762	0			70
							1931	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272993 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		1158	-0-	1158	1158	1	1	26	3	Y	1028	570	1			458
							1131	9									
04	SHUT IN		15561	-0-	15561	16719	90	1	997	3	Y	13102	13450	1			110
							62	4	14412	9							
05	SHUT IN		10533	-0-	10533	27252	157	1	1377	3	Y	8174	8234	1			50
							8	4	8991	9							
06	SHUT IN		9220	-0-	9220	36472	67	1	1073	3	Y	7073	7030	1			93
							300	4	7780	9							
07	SHUT IN		19774	-0-	19774	56246	57	1	12244	3	Y	6516	6507	1			102
							305	4	7168	9							
08	SHUT IN		19695	-0-	19695	75941	67	1	13089	3	Y	5801	5812	1	3	8	88
							158	4	6381	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272999 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		732	-0-	732	732	1	1	30	3	Y	637	353	1			284
							701	9									
04	SHUT IN		8110	-0-	8110	8842	120	1	1342	3	Y	5967	6201	1			50
							84	4	6564	9							
05	SHUT IN		9089	-0-	9089	17931	194	1	1700	3	Y	6532	6542	1			40
							10	4	7185	9							
06	SHUT IN		7523	-0-	7523	25454	90	1	1446	3	Y	5075	5049	1			66
							404	4	5583	9							
07	SHUT IN		23061	-0-	23061	48515	78	1	16860	3	Y	5184	5168	1			82
							421	4	5702	9							
08	SHUT IN		19087	-0-	19087	67602	69	1	13514	3	Y	4855	4863	1			74
							163	4	5341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273000 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		789	-0-	789	789	26	3	763	9	Y	694	385	1			309
04	SHUT IN		9704	-0-	9704	10493	105	1	1167	3	Y	7599	7844	1			64
							73	4	8359	9							
05	SHUT IN		12022	-0-	12022	22515	212	1	1854	3	Y	9041	9050	1			55
							11	4	9945	9							
06	SHUT IN		10311	-0-	10311	32826	108	1	1732	3	Y	7261	7221	1			95
							484	4	7987	9							
07	SHUT IN		26802	-0-	26802	59628	88	1	19014	3	Y	6568	6560	1			103
							475	4	7225	9							
08	SHUT IN		25127	-0-	25127	84755	92	1	17881	3	Y	6307	6314	1			96
							216	4	6938	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273001 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		564	-0-	564	564	18	3	546	9	Y	496	275	1			221
04	SHUT IN		6434	-0-	6434	6998	87	1	974	3	Y	4829	5009	1			41
							61	4	5312	9							
05	SHUT IN		6631	-0-	6631	13629	136	1	1196	3	Y	4811	4823	1			29
							7	4	5292	9							
06	SHUT IN		7399	-0-	7399	21028	87	1	1384	3	Y	5037	5000	1			66
							387	4	5541	9							
07	SHUT IN		19255	-0-	19255	40283	62	1	13410	3	Y	4953	4941	1			78
							335	4	5448	9							
08	SHUT IN		18474	-0-	18474	58757	65	1	12618	3	Y	5125	5125	1			78
							153	4	5638	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		16168	-0-	16168	16168	43	1	11950	3	Y	3789	2359	0	976	1	454
							7	4	4168	9							
*05	46367	X	30199	-0-	-16168	-0-	61	1	22161	3	Y	7227	7067	0	407	1	207
							27	4	7950	9							
*06	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	53	1	17621	3	Y	5339	5410	0	86	1	50
							160	4	5873	9							
*07	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	54	1	18341	3	Y	4384	4390	0			44
							36	4	4822	9							
*08	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	60	1	17767	3	Y	4158	4163	0			39
							1	4	4574	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		26670	-0-	26670	26670	46	1	23220	3	Y	3091	2815	0			276
							4	4	3400	9							
*06	68296	X	41626	-0-	-26670	-0-	92	1	36681	3	Y	4412	4591	0			97
							4853	9									
*07	57629	X	46003	-0-	-11626	-0-	79	1	40743	3	Y	4708	4771	0			34
							2	4	5179	9							
*08	67364	X	67364	-0-	-0-	-0-	84	1	61850	3	Y	4932	4936	0			30
							5	4	5425	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

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-
06	SHUT IN		33129	-0-	33129	33129	91	1	31454	3	Y	1361	993	0			368
							87	4	1497	9							
07	SHUT IN		79205	-0-	79205	112334	35	1	75676	3	Y	3174	3507	0			35
							3	4	3491	9							
08	SHUT IN		71808	-0-	71808	184142	48	1	67994	3	Y	3418	3403	0			50
							6	4	3760	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273034 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

03	SHUT IN		1544	-0-	1544	1544	3	1	113	3	Y	1298	720	1			578
							1428	9									
04	SHUT IN		9345	-0-	9345	10889	123	1	1375	3	Y	7055	7574	1			59
							86	4	7761	9							
05	SHUT IN		9720	-0-	9720	20609	203	1	1775	3	Y	7028	7044	1			43
							11	4	7731	9							
06	SHUT IN		9071	-0-	9071	29680	98	1	1569	3	Y	6332	6292	1			83
							439	4	6965	9							
07	SHUT IN		24297	-0-	24297	53977	82	1	17523	3	Y	5685	5679	1			89
							438	4	6254	9							
08	SHUT IN		23308	-0-	23308	77285	86	1	16649	3	Y	5793	5794	1			88
							201	4	6372	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	93000	X	5853	-0-	-87147	-0-	27	1	4113	3	Y	1500	1268	1			232
							63	4	1650	9							
05	96100	X	87603	-0-	-8497	-0-	163	1	83197	3	Y	3844	3640	0	93	1	343
							15	4	4228	9							
06	93000	X	84449	-0-	-8551	-0-	200	1	79629	3	Y	4200	4451	0			92
							4620	9									
07	96100	X	89062	-0-	-7038	-0-	164	1	83712	3	Y	4712	4770	0			34
							3	4	5183	9							
08	96100	X	94839	-0-	-1261	-0-	123	1	91281	3	Y	3115	3108	0	22	8	19
							8	4	3427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273039 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	341	189	1			152
04	SHUT IN		10932	-0-	10932	10932	80	1	890	3	Y	9005	9082	1			75
							56	4	9906	9							
05	SHUT IN		8698	-0-	8698	19630	138	1	1208	3	Y	6677	6711	1			41
							7	4	7345	9							
06	SHUT IN		7551	-0-	7551	27181	70	1	1128	3	Y	5489	5458	1			72
							315	4	6038	9							
07	SHUT IN		18239	-0-	18239	45420	58	1	12527	3	Y	4855	4851	1			76
							313	4	5341	9							
08	SHUT IN		15662	-0-	15662	61082	57	1	11079	3	Y	3993	4008	1			61
							134	4	4392	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		28484	-0-	28484	28484	69	1	21897	3	Y	5838	5077	0	569	1	192
							96	4	6422	9							
05	SHUT IN		36479	-0-	36479	64963	63	1	30036	3	Y	5800	5854	0	13	1	125
							6380	9									
06	SHUT IN		23122	-0-	23122	88085	50	1	20098	3	Y	2700	2752	0			73
							4	4	2970	9							
07	SHUT IN		18588	-0-	18588	106673	44	1	15599	3	Y	2676	2693	0			56
							1	4	2944	9							
08	SHUT IN		13589	-0-	13589	120262	35	1	10661	3	Y	2630	2581	0			105
							2893	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		464	-0-	464	464	12	3	452	9	Y	411	228	1			183
04	14620	X	14156	-0-	-464	-0-	98	1	1085	3	Y	11732	11817	1			98
							68	4	12905	9							
05	11408	X	8921	-0-	-2487	-0-	193	1	1696	3	Y	6383	6442	1			39
							11	4	7021	9							
06	11040	X	7095	-0-	-3945	-0-	79	1	1261	3	Y	4911	4886	1			64
							353	4	5402	9							
07	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	68	1	14531	3	Y	3848	3852	1			60
							362	4	4233	9							
*08	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	68	1	13263	3	Y	3237	3248	1			49
							160	4	3561	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		23674	-0-	23674	23674	62	1	19876	3	Y	3317	2885	0	323	1	109
							87	4	3649	9							
05	SHUT IN		32502	-0-	32502	56176	58	1	27943	3	Y	4092	4104	0	9	1	88
							4501	9									
06	SHUT IN		24201	-0-	24201	80377	51	1	20259	3	Y	3534	3526	0			96
							4	4	3887	9							
07	SHUT IN		26576	-0-	26576	106953	64	1	22493	3	Y	3653	3673	0			76
							1	4	4018	9							
08	SHUT IN		18600	-0-	18600	125553	49	1	14731	3	Y	3473	3410	0			139
							3820	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	26411	-0-	26411	26411	65	1	20530	3	Y	5205	4527	0	507	1	171
						90	4	5726	9							
05	SHUT IN	32791	-0-	32791	59202	57	1	27342	3	Y	4902	4956	0	11	1	106
						5392	9									
06	SHUT IN	24762	-0-	24762	83964	53	1	20984	3	Y	3383	3397	0			92
						4	4	3721	9							
07	SHUT IN	22378	-0-	22378	106342	54	1	19015	3	Y	3007	3036	0			63
						1	4	3308	9							
08	SHUT IN	18044	-0-	18044	124386	52	1	15745	3	Y	2043	2024	0			82
						2247	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80					80
04	32280 X	-0-	-0-	-32280	-0-					Y	8231	7494	1			817
05	33356 X	768	-0-	-32588	-0-	305	3	463	9	Y	421	1144	1			94
06	32280 X	21168	-0-	-11112	-0-	86	1	12083	3	Y	8181	8167	1			108
						8999	9									
07	33356 X	21410	-0-	-11946	-0-	75	1	10047	3	Y	10262	10125	1			245
						11288	9									
08	33356 X	26122	-0-	-7234	-0-	75	1	14751	3	Y	10269	10318	1	4	8	192
						11296	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	8584	-0-	8584	8584	30	1	4884	3	Y	3322	906	0	2159	1	257
						16	4	3654	9							
06	SHUT IN	36797	-0-	36797	45381	54	1	23453	3	Y	12066	11017	0	1306	1	-0-
						17	4	13273	9							
07	SHUT IN	27408	-0-	27408	72789	47	1	16953	3	Y	9420	9371	0			49
						46	4	10362	9							
08	SHUT IN	27521	-0-	27521	100310	67	1	18306	3	Y	8311	7948	0	358	8	54
						6	4	9142	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	18746	-0-	18746	18746	48	1	15284	3	Y	3043	2646	0	297	1	100
						67	4	3347	9							
05	SHUT IN	37609	-0-	37609	56355	67	1	32756	3	Y	4350	4346	0	10	1	94
						1	4	4785	9							
06	SHUT IN	27979	-0-	27979	84334	62	1	24471	3	Y	3129	3138	0			85
						4	4	3442	9							
07	SHUT IN	24159	-0-	24159	108493	62	1	21762	3	Y	2122	2163	0			44
						1	4	2334	9							
08	SHUT IN	19742	-0-	19742	128235	58	1	17799	3	Y	1713	1688	0			69
						1	4	1884	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		23609	-0-	23609	23609	58	1	18278	3	Y	4721	4106	0	460	1	155
							80	4	5193	9							
05	SHUT IN		31313	-0-	31313	54922	53	1	25696	3	Y	5057	5092	0	11	1	109
							1	4	5563	9							
06	SHUT IN		23173	-0-	23173	78095	47	1	18592	3	Y	4119	4116	0			112
							3	4	4531	9							
07	SHUT IN		25647	-0-	25647	103742	60	1	20924	3	Y	4238	4261	0			89
							1	4	4662	9							
08	SHUT IN		23272	-0-	23272	127014	63	1	18979	3	Y	3845	3780	0			154
							4230	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117					117
04	33030	X	-0-	-0-	-33030	-0-					Y	8838	8078	1			877
05	34131	X	-0-	-0-	-34131	-0-					Y	392	1181	1			88
06	33030	X	21185	-0-	-11845	-0-	92	1	12806	3	Y	7534	7523	1			99
							8287	9									
07	34131	X	23529	-0-	-10602	-0-	83	1	11186	3	Y	11145	10978	1			266
							12260	9									
08	34131	X	27196	-0-	-6935	-0-	81	1	15894	3	Y	10201	10277	1			190
							11221	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					49
04	29790	X	-0-	-0-	-29790	-0-					Y	7916	7180	1			785
05	30783	X	797	-0-	-29986	-0-	333	3	464	9	Y	422	1113	1			94
06	29790	X	18898	-0-	-10892	-0-	65	1	9116	3	Y	8834	8812	1			116
							9717	9									
07	30783	X	20584	-0-	-10199	-0-	68	1	9188	3	Y	10298	10168	1			246
							11328	9									
08	30783	X	26617	-0-	-4166	-0-	80	1	15509	3	Y	10025	10084	1			187
							11028	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 7513 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	27212	X	27212	-0-	-0-	-0-	48	1	24670	3	Y	2263	2061	0			202
							5	4	2489	9							
06	40298	X	40298	-0-	-0-	-0-	92	1	36499	3	Y	3370	3498	0			74
							3707	9									
07	43314	X	43314	-0-	-0-	-0-	78	1	39275	3	Y	3600	3648	0			26
							1	4	3960	9							
*08	61555	X	61555	-0-	-0-	-0-	78	1	57651	3	Y	3474	3479	0			21
							5	4	3821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		14321	-0-	14321	14321	40	1	10788	3	Y	3175	1977	0	818	1	380
							3493	9									
05	46572	X	32251	-0-	-14321	-0-	62	1	22670	3	Y	8628	8275	0	486	1	247
							28	4	9491	9							
06	28304	X	28304	-0-	-0-	-0-	58	1	19378	3	Y	7902	7947	0	128	1	74
							176	4	8692	9							
07	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	63	1	21371	3	Y	6525	6534	0			65
							42	4	7178	9							
*08	25123	X	25123	-0-	-0-	-0-	65	1	19228	3	Y	5299	5315	0			49
							1	4	5829	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		16800	-0-	16800	16800	49	1	13165	3	Y	3260	2030	0	840	1	390
							3586	9									
05	65755	X	48955	-0-	-16800	-0-	98	1	35859	3	Y	11776	11166	0	663	1	337
							44	4	12954	9							
06	33173	X	33173	-0-	-0-	-0-	64	1	21609	3	Y	10275	10350	0	166	1	96
							197	4	11303	9							
07	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	75	1	25257	3	Y	7697	7716	0			77
							49	4	8467	9							
*08	29328	X	29328	-0-	-0-	-0-	74	1	22011	3	Y	6584	6600	0			61
							1	4	7242	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		8551	-0-	8551	8551	24	1	6568	3	Y	1781	1109	0	459	1	213
							1959	9									
*05	48345	X	39794	-0-	-8551	-0-	78	1	28214	3	Y	10425	9752	0	587	1	299
							34	4	11468	9							
*06	28018	X	28018	-0-	-0-	-0-	55	1	18444	3	Y	8501	8583	0	137	1	80
							168	4	9351	9							
*07	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	53	1	18173	3	Y	4977	5007	0			50
							36	4	5475	9							
*08	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	51	1	15325	3	Y	4134	4146	0			38
							1	4	4547	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		16252	-0-	16252	16252	44	1	12026	3	Y	3802	2367	0	980	1	455
							4182	9									
05	66808	X	50556	-0-	-16252	-0-	107	1	38941	3	Y	10418	9989	0	586	1	298
							48	4	11460	9							
06	31951	X	31951	-0-	-0-	-0-	63	1	21235	3	Y	9508	9564	0	153	1	89
							194	4	10459	9							
07	30683	X	30683	-0-	-0-	-0-	67	1	22778	3	Y	7085	7103	0			71
							44	4	7794	9							
*08	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	67	1	19788	3	Y	6128	6142	0			57
							1	4	6741	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		16465	-0-	16465	16465	43	1	11881	3	Y	4128	2570	0	1064	1	494
							4541	9									
*05	50528	X	34063	-0-	-16465	-0-	65	1	23782	3	Y	9261	8969	0	521	1	265
							29	4	10187	9							
*06	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	59	1	19864	3	Y	7505	7579	0	121	1	70
							181	4	8256	9							
*07	31342	X	31342	-0-	-0-	-0-	71	1	24230	3	Y	6357	6363	0			64
							48	4	6993	9							
*08	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	71	1	21161	3	Y	5362	5371	0	5	8	50
							1	4	5898	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		3281	-0-	3281	3281	76	1	2488	3	Y	652	566	0	57	1	29
							717	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	395	98	1			297
05	SHUT IN		20640	-0-	20640	20640	152	1	15506	3	Y	4529	4602	1			224
							4982	9									
06	46599	X	25959	-0-	-20640	-0-	155	1	21455	3	Y	3954	3984	1			194
							4349	9									
07	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	133	1	19290	3	Y	2921	2950	1			165
							3213	9									
08	21917	X	18149	-0-	-3768	-0-	149	1	15472	3	Y	2298	2339	1	8	8	116
							2528	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	701	174	1			527
05	SHUT IN		19965	-0-	19965	19965	142	1	14569	3	Y	4776	5067	1			236
							5254	9									
06	41735	X	21770	-0-	-19965	-0-	125	1	17263	3	Y	3984	4024	1			196
							4382	9									
07	21917	X	17942	-0-	-3975	-0-	104	1	15143	3	Y	2450	2507	1			139
							2695	9									
08	21917	X	17075	-0-	-4842	-0-	147	1	15209	3	Y	1563	1623	1			79
							1719	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	72	1			217
05	SHUT IN		15446	-0-	15446	15446	118	1	12029	3	Y	2999	3068	1			148
							3299	9									
06	34320	X	18874	-0-	-15446	-0-	116	1	15919	3	Y	2581	2602	1			127
							2839	9									
07	16678	X	10683	-0-	-5995	-0-	64	1	9282	3	Y	1215	1273	1			69
							1337	9									
08	16678	X	14867	-0-	-1811	-0-	124	1	12924	3	Y	1654	1640	1			83
							1819	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	24331	-0-	24331	24331	61	1	19385	3	Y	4364	3795	0	425	1	144
						85	4	4800	9							
05	SHUT IN	50229	-0-	50229	74560	90	1	43585	3	Y	5957	5960	0	13	1	128
						1	4	6553	9							
06	SHUT IN	39470	-0-	39470	114030	90	1	35643	3	Y	3392	3428	0			92
						6	4	3731	9							
07	SHUT IN	34777	-0-	34777	148807	90	1	31387	3	Y	2998	3027	0			63
						2	4	3298	9							
08	SHUT IN	29179	-0-	29179	177986	86	1	26191	3	Y	2637	2594	0			106
						1	4	2901	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN	18829	-0-	18829	18829	47	1	14935	3	Y	3438	2990	0	335	1	113
						65	4	3782	9							
05	SHUT IN	38941	-0-	38941	57770	71	1	34296	3	Y	4158	4172	0	9	1	90
						4574	9									
06	SHUT IN	32795	-0-	32795	90565	71	1	28131	3	Y	4171	4148	0			113
						5	4	4588	9							
07	SHUT IN	35098	-0-	35098	125663	88	1	30921	3	Y	3715	3750	0			78
						2	4	4087	9							
08	SHUT IN	35039	-0-	35039	160702	103	1	31363	3	Y	3247	3195	0			130
						1	4	3572	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN	15154	-0-	15154	15154	42	1	13361	3	Y	1538	1337	0	150	1	51
						59	4	1692	9							
05	SHUT IN	41372	-0-	41372	56526	76	1	36700	3	Y	4177	4129	0	9	1	90
						1	4	4595	9							
06	SHUT IN	36109	-0-	36109	92635	82	1	32423	3	Y	3271	3272	0			89
						6	4	3598	9							
07	SHUT IN	29854	-0-	29854	122489	76	1	26780	3	Y	2724	2756	0			57
						2	4	2996	9							
08	SHUT IN	24969	-0-	24969	147458	74	1	22200	3	Y	2450	2409	0			98
						2695	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 273236 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 42H RRCID -> 273237 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7780 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		3261	-0-	3261	3261	628	3	2633	9	Y	2394	1942	1			452
05	44578	X	22195	-0-	-22383	-0-	120	1	13052	3	Y	8152	8393	1			211
							56	4	8967	9							
06	43140	X	23148	-0-	-19992	-0-	157	1	13526	3	Y	8558	8568	1			201
							51	4	9414	9							
07	44578	X	16717	-0-	-27861	-0-	206	1	7721	3	Y	7977	7994	1			184
							15	4	8775	9							
08	44578	X	25279	-0-	-19299	-0-	174	1	18087	3	Y	6307	6409	1			82
							80	4	6938	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	94	0			35
07	33941	X	33941	-0-	-0-	-0-	15	1	31848	3	Y	1888	1902	0			21
							1	4	2077	9							
*08	37307	X	37307	-0-	-0-	-0-	24	1	33346	3	Y	3576	3545	0			52
							3	4	3934	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		2901	-0-	2901	2901	1	1	622	3	Y	2071	1680	1			391
							2278	9									
05	SHUT IN		20877	-0-	20877	23778	118	1	12874	3	Y	7118	7325	1			184
							55	4	7830	9							
06	SHUT IN		19828	-0-	19828	43606	151	1	12981	3	Y	6043	6085	1			142
							49	4	6647	9							
07	SHUT IN		14316	-0-	14316	57922	204	1	7586	3	Y	5920	5925	1			137
							14	4	6512	9							
08	SHUT IN		25911	-0-	25911	83833	179	1	18617	3	Y	6393	6447	1			83
							83	4	7032	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	40560	X	2626	-0-	-37934	-0-	1	1	592	3	Y	1848	1499	1			349
							2033	9									
05	41912	X	20782	-0-	-21130	-0-	112	1	12200	3	Y	7653	7804	1			198
							52	4	8418	9							
06	40560	X	20880	-0-	-19680	-0-	149	1	12830	3	Y	7138	7168	1			168
							49	4	7852	9							
07	41912	X	14944	-0-	-26968	-0-	209	1	7831	3	Y	6263	6286	1			145
							15	4	6889	9							
08	41912	X	27061	-0-	-14851	-0-	192	1	19866	3	Y	6286	6344	1	5	8	82
							88	4	6915	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		18458	-0-	18458	18458	346	1	11443	3	Y	6061	5263	0	531	1	267
							2	4	6667	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. N/A

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

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		4128	-0-	4128	4128	10	1	2713	3	Y	1277	795	0	329	1	153
							1405	9									
*05	31238	X	27110	-0-	-4128	-0-	53	1	19307	3	Y	7024	6581	0	395	1	201
							24	4	7726	9							
*06	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	41	1	13781	3	Y	6707	6737	0	108	1	63
							126	4	7378	9							
*07	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	41	1	13921	3	Y	4181	4202	0			42
							27	4	4599	9							
*08	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	44	1	13119	3	Y	3729	3736	0			35
							1	4	4102	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		2908	-0-	2908	2908	7	1	1997	3	Y	822	512	0	212	1	98
							904	9									
*05	39646	X	36738	-0-	-2908	-0-	74	1	26907	3	Y	8840	8187	0	498	1	253
							33	4	9724	9							
*06	30019	X	30019	-0-	-0-	-0-	58	1	19552	3	Y	9301	9317	0	150	1	87
							178	4	10231	9							
*07	25554	X	25554	-0-	-0-	-0-	53	1	17940	3	Y	6842	6860	0			69
							35	4	7526	9							
*08	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	59	1	17629	3	Y	5438	5457	0			50
							1	4	5982	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	207	129	0	53	1	25
*05	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-		39	1	14104	3	Y	4158	3830	0	234	1	119
								17	4	4574	9							
*06	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-		48	1	16163	3	Y	7143	7080	0	115	1	67
								147	4	7857	9							
*07	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-		58	1	19942	3	Y	5807	5816	0			58
								39	4	6388	9							
*08	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-		63	1	18675	3	Y	6484	6482	0			60
								1	4	7132	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6238 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		3481	-0-	3481	3481		8	1	2068	3	Y	1277	1187	1	2	8	88
								1405	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. N/A

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

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6219 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		5767	-0-	5767	5767		12	1	2925	3	Y	2573	2394	1	1	8	178
								2830	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1224	-0-	1224	1224		49	1	1168	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
*07	37572	X	16818	-0-	-20754	-0-		64	1	10007	3	Y	5997	5541	0	411	1	45
								150	4	6597	9							
*08	37572	X	33709	-0-	-3863	-0-		54	1	26026	3	Y	6934	6937	0			42
								2	4	7627	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		7270	-0-	7270	7270	28	1	4589	3	Y	2398	654	0	1559	1	185
							15	4	2638	9							
06	SHUT IN		38533	-0-	38533	45803	61	1	26449	3	Y	10913	9963	0	1135	1	-0-
							19	4	12004	9							
07	SHUT IN		40271	-0-	40271	86074	67	1	24102	3	Y	14579	14503	0			76
							65	4	16037	9							
08	SHUT IN		28288	-0-	28288	114362	71	1	19199	3	Y	8193	8213	0			56
							6	4	9012	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		4735	-0-	4735	4735	22	1	3604	3	Y	997	272	0	648	1	77
							12	4	1097	9							
*06	34396	X	29661	-0-	-4735	-0-	55	1	23933	3	Y	5142	4695	0	524	1	-0-
							17	4	5656	9							
*07	41293	X	41293	-0-	-0-	-0-	79	1	28410	3	Y	11571	11511	0			60
							76	4	12728	9							
*08	28418	X	28418	-0-	-0-	-0-	75	1	20381	3	Y	7232	7243	0			49
							7	4	7955	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		12919	-0-	12919	12919	255	1	8395	3	Y	3880	3369	0	340	1	171
							1	4	4268	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		10052	-0-	10052	10052	35	1	5619	3	Y	3982	1086	0	2588	1	308
							18	4	4380	9							
06	SHUT IN		41809	-0-	41809	51861	59	1	25577	3	Y	14686	13409	0	1585	1	-0-
							18	4	16155	9							
07	SHUT IN		30727	-0-	30727	82588	52	1	18797	3	Y	10752	10696	0			56
							51	4	11827	9							
08	SHUT IN		27939	-0-	27939	110527	68	1	18560	3	Y	8459	8457	0			58
							6	4	9305	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 273464 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		7774	-0-	7774	7774	30	1	4917	3	Y	2555	697	0	1661	1	197
							16	4	2811	9							
06	SHUT IN		38276	-0-	38276	46050	59	1	25805	3	Y	11266	10285	0	1178	1	-0-
							19	4	12393	9							
07	SHUT IN		30485	-0-	30485	76535	54	1	19154	3	Y	10205	10152	0			53
							51	4	11226	9							
08	SHUT IN		28574	-0-	28574	105109	71	1	19073	3	Y	8567	8562	0			58
							6	4	9424	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		65009	-0-	65009	65009	120	1	61170	3	Y	3371	3070	0			301
							11	4	3708	9							
*06	129879	X	64870	-0-	-65009	-0-	152	1	60751	3	Y	3606	3828	0			79
							3967	9									
*07	65392	X	65392	-0-	-0-	-0-	120	1	61199	3	Y	3701	3753	0			27
							2	4	4071	9							
*08	69589	X	69589	-0-	-0-	-0-	83	1	61709	3	Y	7084	7067	0			44
							5	4	7792	9							

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		83676	-0-	83676	83676	157	1	79809	3	Y	3360	3060	0			300
							14	4	3696	9							
*06	162207	X	78531	-0-	-83676	-0-	186	1	74150	3	Y	3814	4030	0			84
							4195	9									
*07	85424	X	85424	-0-	-0-	-0-	160	1	81030	3	Y	3847	3903	0			28
							2	4	4232	9							
*08	97458	X	97458	-0-	-0-	-0-	125	1	92440	3	Y	4441	4442	0			27
							8	4	4885	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		62239	-0-	62239	62239	114	1	57770	3	Y	3950	3597	0			353
							10	4	4345	9							
*06	121711	X	59472	-0-	-62239	-0-	137	1	54566	3	Y	4335	4593	0			95
							4769	9									
07	70835	X	66569	-0-	-4266	-0-	121	1	61664	3	Y	4347	4410	0			32
							2	4	4782	9							
08	70835	X	70799	-0-	-36	-0-	88	1	65689	3	Y	4560	4564	0			28
							6	4	5016	9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		71327	-0-	71327	71327	133	1	67598	3	Y	3258	2967	0			291
							12	4	3584	9							
*06	143796	X	72469	-0-	-71327	-0-	172	1	68554	3	Y	3403	3619	0			75
							3743	9									
*07	88319	X	77880	-0-	-10439	-0-	146	1	73856	3	Y	3524	3573	0			26
							2	4	3876	9							
*08	88319	X	87917	-0-	-402	-0-	109	1	81184	3	Y	6015	6004	0			37
							7	4	6617	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		3248	-0-	3248	3248	18	1	2934	3	Y	261	71	0	170	1	20
							9	4	287	9							
*06	28222	X	24974	-0-	-3248	-0-	53	1	23187	3	Y	1561	1425	0	156	1	-0-
							17	4	1717	9							
*07	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-	75	1	27057	3	Y	13269	13200	0			69
							73	4	14596	9							
*08	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	72	1	19584	3	Y	7712	7729	0			52
							7	4	8483	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		11191	-0-	11191	11191		24	1	8623	3	Y	2304	2108	0	130	1	66
								10	4	2534	9							
*06	49718	X	38527	-0-	-11191	-0-		80	1	26909	3	Y	10266	10070	0	166	1	96
								245	4	11293	9							
*07	32022	X	32022	-0-	-0-	-0-		66	1	22490	3	Y	8565	8575	0			86
								44	4	9422	9							
*08	29823	X	29823	-0-	-0-	-0-		74	1	21780	3	Y	7244	7263	0			67
								1	4	7968	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		7946	-0-	7946	7946		18	1	6572	3	Y	1225	1121	0	69	1	35
								8	4	1348	9							
*06	41336	X	33390	-0-	-7946	-0-		75	1	25039	3	Y	7316	7164	0	118	1	69
								228	4	8048	9							
*07	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-		55	1	18850	3	Y	7104	7102	0			71
								37	4	7814	9							
*08	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-		64	1	18935	3	Y	6190	6204	0			57
								1	4	6809	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		7390	-0-	7390	7390		17	1	6253	3	Y	1011	925	0	57	1	29
								8	4	1112	9							
*06	42333	X	34943	-0-	-7390	-0-		79	1	26428	3	Y	7450	7289	0	120	1	70
								241	4	8195	9							
*07	30338	X	30338	-0-	-0-	-0-		64	1	21608	3	Y	7840	7831	0			79
								42	4	8624	9							
*08	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-		61	1	18006	3	Y	6101	6123	0			57
								1	4	6711	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		8944	-0-	8944	8944		17	1	6413	3	Y	2278	2085	0	128	1	65
								8	4	2506	9							
*06	48093	X	39149	-0-	-8944	-0-		86	1	28714	3	Y	9171	9002	0	148	1	86
								261	4	10088	9							
*07	34316	X	34316	-0-	-0-	-0-		73	1	24670	3	Y	8659	8658	0			87
								48	4	9525	9							
*08	30861	X	30861	-0-	-0-	-0-		74	1	22340	3	Y	7677	7693	0			71
								2	4	8445	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		62243	-0-	62243	62243		113	1	57779	3	Y	3945	3593	0			352
								11	4	4340	9							
*06	120472	X	58229	-0-	-62243	-0-		135	1	53595	3	Y	4090	4352	0			90
								4499	9									
*07	62983	X	62983	-0-	-0-	-0-		114	1	58052	3	Y	4377	4435	0			32
								2	4	4815	9							
*08	81783	X	81783	-0-	-0-	-0-		103	1	75930	3	Y	5222	5222	0			32
								6	4	5744	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14010	X	7144	-0-	-6866	-0-	33	1	775	3	Y	5756	3309	0	2034	1	413
							4	4	6332	9							
*07	37475	X	37475	-0-	-0-	-0-	104	1	16267	3	Y	18964	17523	0	1711	1	143
							244	4	20860	9							
*08	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	48	1	22810	3	Y	10091	10151	0	22	8	61
							1	4	11100	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	20640	X	5232	-0-	-15408	-0-	46	1	1091	3	Y	3717	2137	0	1314	1	266
							6	4	4089	9							
*07	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	85	1	13252	3	Y	14215	13134	0	1240	1	107
							199	4	15637	9							
*08	35311	X	35311	-0-	-0-	-0-	53	1	25446	3	Y	8918	8971	0			54
							2	4	9810	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		8748	-0-	8748	8748	19	1	7071	3	Y	1499	1372	0	84	1	43
							9	4	1649	9							
*06	53009	X	44261	-0-	-8748	-0-	109	1	36762	3	Y	6414	6293	0	104	1	60
							335	4	7055	9							
*07	34646	X	34646	-0-	-0-	-0-	72	1	24530	3	Y	9087	9056	0			91
							48	4	9996	9							
*08	28665	X	28665	-0-	-0-	-0-	71	1	20868	3	Y	7023	7049	0			65
							1	4	7725	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		24386	-0-	24386	24386	51	1	22094	3	Y	2023	1847	0	176	1	-0-
							16	4	2225	9							
07	SHUT IN		39368	-0-	39368	63754	105	1	37481	3	Y	1529	1521	0			8
							100	4	1682	9							
08	SHUT IN		49978	-0-	49978	113732	138	1	37655	3	Y	11065	10998	0			75
							13	4	12172	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		25297	-0-	25297	25297	32	1	14006	3	Y	10226	9336	0	890	1	-0-
							10	4	11249	9							
07	SHUT IN		36660	-0-	36660	61957	67	1	24078	3	Y	11319	11260	0			59
							64	4	12451	9							
08	SHUT IN		37314	-0-	37314	99271	100	1	27244	3	Y	9055	9052	0			62
							9	4	9961	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	13392	X	573	-0-	-12819	-0-	1	1	254	3	Y	288	79	0	187	1	22
							1	4	317	9							
*06	26379	X	26379	-0-	-0-	-0-	46	1	19913	3	Y	5824	5317	0	529	1	-0-
							14	4	6406	9							
*07	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	73	1	26471	3	Y	4131	4109	0			22
							71	4	4544	9							
*08	31012	X	31012	-0-	-0-	-0-	90	1	24362	3	Y	5956	5937	0			41
							8	4	6552	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1186	-0-	1186	1186	5	1	696	3	Y	439	120	0	285	1	34
							2	4	483	9							
06	SHUT IN		25650	-0-	25650	26836	42	1	18691	3	Y	6275	5729	0	580	1	-0-
							14	4	6903	9							
07	SHUT IN		29232	-0-	29232	56068	67	1	24198	3	Y	4456	4433	0			23
							65	4	4902	9							
08	SHUT IN		27500	-0-	27500	83568	77	1	21007	3	Y	5826	5809	0			40
							7	4	6409	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		8139	-0-	8139	8139	20	1	7037	3	Y	976	893	0	55	1	28
							8	4	1074	9							
*06	53627	X	45488	-0-	-8139	-0-	117	1	39193	3	Y	5292	5185	0	85	1	50
							357	4	5821	9							
*07	35582	X	35582	-0-	-0-	-0-	74	1	25273	3	Y	9260	9217	0			93
							49	4	10186	9							
*08	31281	X	31281	-0-	-0-	-0-	76	1	22790	3	Y	7648	7670	0			71
							2	4	8413	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

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

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	65370	X	45850	-0-	-19520	-0-	100	1	42756	3	Y	2698	2246	0			452
							26	4	2968	9							
*07	68633	X	68633	-0-	-0-	-0-	71	1	63960	3	Y	4167	4126	0	433	1	60
							18	4	4584	9							
*08	85015	X	85015	-0-	-0-	-0-	62	1	78711	3	Y	5641	5609	0			92
							37	4	6205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	71160	X	45101	-0-	-26059	-0-	98	1	41774	3	Y	2913	2425	0			488
							25	4	3204	9							
*07	73532	X	69747	-0-	-3785	-0-	73	1	64877	3	Y	4344	4318	0	451	1	63
							19	4	4778	9							
*08	81466	X	81466	-0-	-0-	-0-	57	1	73513	3	Y	7146	7092	0			117
							35	4	7861	9							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	74130	X	44311	-0-	-29819	-0-	99	1	42068	3	Y	1925	1603	0			322
							26	4	2118	9							
*07	85885	X	85885	-0-	-0-	-0-	92	1	82514	3	Y	2959	2931	0	307	1	43
							24	4	3255	9							
*08	93570	X	93570	-0-	-0-	-0-	71	1	90620	3	Y	2578	2579	0			42
							43	4	2836	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	86880	X	56190	-0-	-30690	-0-	125	1	52973	3	Y	2782	2316	0			466
							32	4	3060	9							
*07	89776	X	88410	-0-	-1366	-0-	94	1	84013	3	Y	3890	3896	0	404	1	56
							24	4	4279	9							
*08	101417	X	101417	-0-	-0-	-0-	73	1	93656	3	Y	6949	6891	0			114
							44	4	7644	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		3132	-0-	3132	3132	16	1	387	3	Y	2479	1425	0	876	1	178
							2	4	2727	9							
07	SHUT IN		26442	-0-	26442	29574	90	1	14025	3	Y	11015	10178	0	932	1	83
							210	4	12117	9							
08	SHUT IN		31931	-0-	31931	61505	49	1	23313	3	Y	7789	7825	0			47
							1	4	8568	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		2716	-0-	2716	2716	15	1	364	3	Y	2123	1221	0	750	1	152
							2	4	2335	9							
07	SHUT IN		27130	-0-	27130	29846	87	1	13576	3	Y	12058	11141	0	978	1	91
							203	4	13264	9							
08	SHUT IN		31170	-0-	31170	61016	47	1	22188	3	Y	8122	8164	0			49
							1	4	8934	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		1970	-0-	1970	1970	16	1	380	3	Y	1429	822	0	505	1	102
							2	4	1572	9							
07	SHUT IN		24432	-0-	24432	26402	119	1	18446	3	Y	5083	4697	0	450	1	38
							276	4	5591	9							
08	SHUT IN		39439	-0-	39439	65841	64	1	30742	3	Y	7846	7836	0			48
							2	4	8631	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	22320	X	19947	-0-	-2373	-0-	27	1	11960	3	N	7228	6599	0	629	1	-0-
							9	4	7951	9							
*07	38146	X	38146	-0-	-0-	-0-	79	1	28331	3	N	8782	8736	0			46
							76	4	9660	9							
*08	38157	X	38157	-0-	-0-	-0-	106	1	28846	3	N	8359	8348	0			57
							10	4	9195	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	24570	X	21751	-0-	-2819	-0-	30	1	12757	3	Y	8141	7433	0	708	1	-0-
							9	4	8955	9							
*07	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	83	1	29878	3	Y	10050	9998	0			52
							80	4	11055	9							
*08	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	95	1	25914	3	Y	9049	9039	0			62
							9	4	9954	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	21360	X	18188	-0-	-3172	-0-	28	1	12131	3	Y	5473	4997	0	476	1	-0-
							9	4	6020	9							
*07	35393	X	35393	-0-	-0-	-0-	78	1	27835	3	Y	6733	6698	0			35
							74	4	7406	9							
*08	35132	X	35132	-0-	-0-	-0-	104	1	28312	3	Y	6097	6091	0			41
							9	4	6707	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	21120	X	18784	-0-	-2336	-0-	28	1	12310	3	Y	5852	5343	0	509	1	-0-
							9	4	6437	9							
*07	36446	X	36446	-0-	-0-	-0-	79	1	28348	3	Y	7221	7183	0			38
							76	4	7943	9							
*08	37699	X	37699	-0-	-0-	-0-	106	1	29039	3	Y	7767	7752	0			53
							10	4	8544	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	2416	-0-	2416	2416	62	1	1507	3	Y	762	438	0	269	1	55
						9	4	838	9							
07	SHUT IN	23842	-0-	23842	26258	121	1	18893	3	Y	4132	3819	0	337	1	31
						283	4	4545	9							
08	SHUT IN	37770	-0-	37770	64028	67	1	32209	3	Y	4993	4994	0			30
						2	4	5492	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	2079	-0-	2079	2079	75	1	1804	3	Y	172	99	0	61	1	12
						11	4	189	9							
07	SHUT IN	20329	-0-	20329	22408	112	1	17450	3	Y	2278	2105	0	168	1	17
						261	4	2506	9							
08	SHUT IN	37107	-0-	37107	59515	70	1	33536	3	Y	3181	3179	0			19
						2	4	3499	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1430	-0-	1430	1430	47	1	1122	3	Y	232	133	0	82	1	17
						6	4	255	9							
07	SHUT IN	20846	-0-	20846	22276	110	1	17049	3	Y	3120	2884	0	230	1	23
						255	4	3432	9							
08	SHUT IN	38574	-0-	38574	60850	71	1	34027	3	Y	4067	4065	0			25
						2	4	4474	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	895	-0-	895	895	33	1	801	3	Y	51	29	0	18	1	4
						5	4	56	9							
07	SHUT IN	16051	-0-	16051	16946	58	1	9003	3	Y	6232	5759	0	430	1	47
						135	4	6855	9							
08	SHUT IN	30600	-0-	30600	47546	44	1	20975	3	Y	8709	8703	0			53
						1	4	9580	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	815	-0-	815	815	31	1	749	3	Y	28	16	0	10	1	2
						4	4	31	9							
07	SHUT IN	17753	-0-	17753	18568	79	1	12237	3	Y	4776	4413	0	329	1	36
						183	4	5254	9							
08	SHUT IN	59859	-0-	59859	78427	96	1	46042	3	Y	12471	12431	0			76
						3	4	13718	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	810	-0-	810	810	33	1	773	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	SHUT IN	16096	-0-	16096	16906	67	1	10385	3	Y	4990	4610	0	342	1	38
						155	4	5489	9							
08	SHUT IN	37866	-0-	37866	54772	56	1	26955	3	Y	9866	9844	0			60
						2	4	10853	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

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

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. N/A

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

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. N/A

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

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. N/A

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

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

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

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 4651 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14097

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

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
06	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	25312	2	1581	9	N	1437	1736	1			227
07	24366	X	22925	-0-	-1441	-0-	21723	2	1202	9	N	1093	1237	1			83
08	22723	X	22545	-0-	-178	-0-	21350	2	1195	9	N	1086	1055	1	2	8	112

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	40050	X	28502	-0-	-11548	-0-	277	1	24901	2	N	3022	3553	1			273
							3324	9									
07	37975	X	33370	-0-	-4605	-0-	277	1	29191	2	N	3547	3350	1			470
							3902	9									
08	37975	X	31345	-0-	-6630	-0-	276	1	27438	2	N	3301	3485	1			286
							3631	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-					-0-
*07	14849	X	13585	-0-	-1264	-0-	10870	2	2715	9	N	2468	2467	1	1	8	-0-
*08	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	12558	2	3067	9	Y	2788	2649	1			139

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	319	1	18159	2	N	983	697	1			395
							1081	9									
07	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	405	1	19286	2	N	1020	881	1	1	8	533
							1122	9									
*08	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	385	1	15928	2	N	877	1220	1	2	8	188
							965	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		6031	-0-	6031	75264	11	1	5370	2	N	591	1232	1			104
							650	9									
07	75264	X	-0-	-0-	-75264	-0-					N	-0-					104
08	18786	X	6023	-0-	-12763	-0-	5330	2	693	9	N	630	355	1			379

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

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
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									
06	12840	X	4185	-0-	-8655	-0-	8	1	3805	2	N	338	1041	1			124
							372	9									
07	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	1	1	8			124
08	12896	X	6447	-0-	-6449	-0-	5754	2	693	9	N	630	348	1			406

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
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									
06	29250	X	28011	-0-	-1239	-0-	158	1	25895	2	N	1780	2299	1	1	8	354
							1958	9									
07	29419	X	11855	-0-	-17564	-0-	95	1	10927	2	N	757	870	1			241
							833	9									
08	28675	X	11901	-0-	-16774	-0-	11297	2	604	9	N	549	681	1	20	5	89

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
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									
06	26190	X	23430	-0-	-2760	-0-	130	1	21355	2	N	1768	1975	1			508
							1945	9									
07	26474	X	10227	-0-	-16247	-0-	81	1	9330	2	N	742	879	1			371
							816	9									
08	24924	X	20230	-0-	-4694	-0-	18698	2	1532	9	N	1393	1583	1			181

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
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									
06	22920	X	13008	-0-	-9912	-0-	599	1	10437	2	N	1793	2266	1			404
							1972	9									
07	23684	X	21951	-0-	-1733	-0-	771	1	17704	2	N	3160	2978	1			586
							3476	9									
08	19933	X	18806	-0-	-1127	-0-	691	1	15193	2	N	2656	2973	1	1	8	268
							2922	9									

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
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									
06	43920	X	42517	-0-	-1403	-0-	155	1	38897	2	N	3150	3350	1	1	8	561
							3465	9									
07	45384	X	13909	-0-	-31475	-0-	59	1	12753	2	N	997	1415	1			143
							1097	9									
08	45384	X	37891	-0-	-7493	-0-	67	1	34687	2	N	2852	2439	1			556
							3137	9									

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
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
06	17640	X	15612	-0-	-2028	-0-	14656	2	956	9	N	869	1410	1			241
07	16957	X	14296	-0-	-2661	-0-	13388	2	908	9	N	825	694	1			372
*08	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	16862	2	1009	9	N	917	1043	1			246

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

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									
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	281	1	4890	2	N	951	1248	1	1	8	492
							1046	9									
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	358	1	8222	2	N	1801	1772	1			521
							1981	9									
*08	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	402	1	8817	2	N	1796	1966	1	1	8	350
							1976	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605

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
06	26430	X	17146	-0-	-9284	-0-	14608	2	2538	9	N	2307	2979	1			415
07	22289	X	17484	-0-	-4805	-0-	14926	2	2558	9	N	2325	2460	1			280
08	20646	X	16302	-0-	-4344	-0-	13951	2	2351	9	N	2137	2096	1			321

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

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									
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	3	705	1	3	8	97
07	13795	X	3050	-0-	-10745	-0-	5	1	2813	2	N	211	178	1	1	8	129
							232	9									
08	13795	X	1520	-0-	-12275	-0-	1301	2	219	9	N	199					328

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

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									
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	3	349	1	3	8	249
07	14167	X	4741	-0-	-9426	-0-	8	1	4345	2	N	353	509	1	1	8	92
							388	9									
08	14105	X	1395	-0-	-12710	-0-	1259	2	136	9	N	124					216

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

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									
06	66300	X	57086	-0-	-9214	-0-	187	1	54099	2	N	2545	3012	1			667
							2800	9									
07	64232	X	56588	-0-	-7644	-0-	129	1	54009	2	N	2227	2109	1			785
							2450	9									
08	62031	X	55600	-0-	-6431	-0-	71	1	52934	2	N	2359	2624	1			520
							2595	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

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									
06	14520	X	10708	-0-	-3812	-0-	69	1	9942	2	N	634	1234	1			106
							697	9									
07	13330	X	9887	-0-	-3443	-0-	77	1	9055	2	N	686	674	1			118
							755	9									
08	13082	X	11708	-0-	-1374	-0-	148	1	10773	2	N	715	522	1			311
							787	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

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
06	28020	X	21441	-0-	-6579	-0-	19999	2	1442	9	N	1311	1745	1			393
07	27001	X	23169	-0-	-3832	-0-	21643	2	1526	9	N	1387	1231	1			549
08	26009	X	21063	-0-	-4946	-0-	19620	2	1443	9	N	1312	1595	1			266

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

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
06	10500	X	7275	-0-	-3225	-0-	6210	2	1065	9	N	968	1945	1			223
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	9316	2	1661	9	N	1510	1411	1			322
08	9920	X	9600	-0-	-320	-0-	8192	2	1408	9	N	1280	1222	1			380

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
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									
06	12360	X	10196	-0-	-2164	-0-	57	1	9300	2	N	763	1405	1	13	8	359
							839	9									
07	12028	X	10773	-0-	-1255	-0-	44	1	9831	2	N	816	715	1			460
							898	9									
08	11656	X	10881	-0-	-775	-0-	51	1	9966	2	N	785	1046	1	9	8	190
							864	9									

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
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									
06	44760	X	40254	-0-	-4506	-0-	150	1	37532	2	N	2338	2468	1	1	8	505
							2572	9									
07	44640	X	13069	-0-	-31571	-0-	56	1	12181	2	N	756	1215	1			46
							832	9									
08	44051	X	38528	-0-	-5523	-0-	69	1	36143	2	N	2105	1728	1	7	8	416
							2316	9									

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
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									
06	24660	X	21125	-0-	-3535	-0-	120	1	19690	2	N	1195	1788	1	13	8	399
							1315	9									
07	24149	X	21119	-0-	-3030	-0-	88	1	19657	2	N	1249	1241	1			407
							1374	9									
08	23560	X	20428	-0-	-3132	-0-	97	1	19023	2	N	1189	1241	1			355
							1308	9									

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
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									
06	0	W	18639	-0-	18639	37960	122	1	17453	2	N	967	1411	1			222
							1064	9									
07	0	W	20141	-0-	20141	58101	160	1	18904	2	N	979	1001	1			200
							1077	9									
*08	75821	X	17720	-0-	-58101	-0-	226	1	16505	2	N	899	871	1			228
							989	9									

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
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									
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	326	1	9234	2	N	1152	1787	1			394
							1267	9									
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	507	1	8290	2	N	1110	1047	1			457
							1221	9									
*08	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	614	1	9104	2	N	1281	1374	1			364
							1409	9									

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
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									
06	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	389	1	18147	2	N	1750	2471	1			363
							1925	9									
07	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	492	1	17323	2	N	1488	1239	1			612
							1637	9									
08	23963	X	18693	-0-	-5270	-0-	520	1	16613	2	N	1418	1938	1			92
							1560	9									

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
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									
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	132	1	6129	2	N	647	1224	1	2	8	542
							712	9									
07	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	698	1	24587	2	N	1919	1744	1	2	8	715
							2111	9									
*08	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	689	1	22000	2	N	1747	2207	1	1	8	254
							1922	9									

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
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
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	5920	2	498	9	N	453	354	1			237
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	5924	2	465	9	N	423	534	1	4	8	122
08	6572	X	6103	-0-	-469	-0-	5634	2	469	9	N	426	373	1			175

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
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
06	6390	X	4425	-0-	-1965	-0-	4076	2	349	9	N	317	351	1			301
07	6603	X	4242	-0-	-2361	-0-	3880	2	362	9	N	329	363	1			267
08	6603	X	4037	-0-	-2566	-0-	3692	2	345	9	N	314	363	1			218

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
03	68293	X	52394	-0-	-15899	-0-	125	1	49181	2	N	2807	2514	1	1	8	783
							3088	9									
04	60240	X	44848	-0-	-15392	-0-	123	1	42326	2	N	2181	1792	1	1	8	1171
							2399	9									
05	62248	X	50039	-0-	-12209	-0-	171	1	47114	2	N	2504	2694	1	5	8	976
							2754	9									
06	57210	X	46782	-0-	-10428	-0-	152	1	44060	2	N	2336	2840	1			472
							2570	9									
07	53878	X	47717	-0-	-6161	-0-	107	1	44956	2	N	2413	2105	1			780
							2654	9									
08	52390	X	46052	-0-	-6338	-0-	59	1	43399	2	N	2358	2632	1	1	8	505
							2594	9									

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
03	8804	X	7617	-0-	-1187	-0-	82	1	6450	2	N	986	537	1	5	8	659
							1085	9									
04	8970	X	8126	-0-	-844	-0-	92	1	6926	2	N	1007	542	1	7	8	1117
							1108	9									
05	9269	X	9175	-0-	-94	-0-	177	1	7787	2	N	1101	1249	1	5	8	964
							1211	9									
06	8970	X	7754	-0-	-1216	-0-	226	1	6383	2	N	1041	1415	1	5	8	585
							1145	9									
07	10354	X	10230	-0-	-124	-0-	515	1	8433	2	N	1165	1204	1	4	8	542
							1282	9									
*08	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	595	1	8834	2	N	1151	1403	1	6	8	284
							1266	9									

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
03	18879	X	3850	-0-	-15029	-0-	2996	2	854	9	Y	776	423	0			353
04	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	795	1	18006	2	Y	4187	1724	0	2584	1	232
							4606	9									
05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	8357	2	2462	9	Y	2238	2322	1	2	8	146
06	3720	X	141	-0-	-3579	-0-	28	2	113	9	Y	103	5	8			244
07	24180	X	23924	-0-	-256	-0-	18735	2	5189	9	Y	4717	4381	1			580
08	24180	X	18524	-0-	-5656	-0-	14437	2	4087	9	Y	3715	2122	0	1613	1	557
													3	8			

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
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
06	5730	X	4948	-0-	-782	-0-	4552	2	396	9	N	360	354	1	1	8	416
07	6386	X	4165	-0-	-2221	-0-	3856	2	309	9	N	281	359	1			338
08	6386	X	2750	-0-	-3636	-0-	2361	2	389	9	N	354	349	1			343

GATES 010 CHK-B TR 1 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
03	35278	X	7928	-0-	-27350	-0-	48	1	6761	2	N	1017	708	1			528
							1119	9									
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	52	1	8403	2	N	1325	723	1	14	8	1116
							1458	9									
05	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	96	1	10315	2	N	1566	1599	1	7	8	1076
							1723	9									
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	47	1	7285	2	N	1049	1595	1	4	8	526
							1154	9									
07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	320	1	13053	2	N	1787	1935	1			378
							1966	9									
*08	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	332	1	14670	2	N	2247	2282	1	4	8	339
							2472	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	48510	X	22808	-0-	-25702	-0-	126	1	19673	2	N	2735	3167	1			707
							3009	9									
07	47957	X	38241	-0-	-9716	-0-	780	1	31815	2	N	5133	5243	1	1	8	596
							5646	9									
08	45291	X	37240	-0-	-8051	-0-	709	1	31364	2	N	4697	4680	1			613
							5167	9									

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
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									
06	21720	X	11354	-0-	-10366	-0-	111	1	8343	2	Y	2636	2624	1	3	8	411
							2900	9									
07	20708	X	16188	-0-	-4520	-0-	194	1	11783	2	Y	3828	40	0	3689	1	510
							4211	9									
08	19468	X	14561	-0-	-4907	-0-	208	1	10774	2	Y	3254	1384	0	1943	1	436
							3579	9					1	8			

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
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									
06	14250	X	10488	-0-	-3762	-0-	98	1	8913	2	N	1343	1959	1			424
							1477	9									
07	14012	X	11962	-0-	-2050	-0-	112	1	10242	2	N	1462	1583	1			303
							1608	9									
08	13547	X	11584	-0-	-1963	-0-	90	1	9882	2	N	1465	1233	1			535
							1612	9									

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
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									
06	34380	X	27561	-0-	-6819	-0-	261	1	23751	2	N	3226	3743	1			549
							3549	9									
07	31806	X	26294	-0-	-5512	-0-	248	1	22733	2	N	3012	2808	1			753
							3313	9									
*08	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	252	1	27645	2	N	3581	4094	1			240
							3939	9									

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
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									
06	69720	X	38743	-0-	-30977	-0-	152	1	32649	2	N	5402	5657	1	1	8	883
							5942	9									
07	53909	X	39858	-0-	-14051	-0-	107	1	33313	2	N	5853	6017	1			719
							6438	9									
08	48484	X	38673	-0-	-9811	-0-	163	1	32452	2	N	5507	5637	1			589
							6058	9									

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
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									
06	10500	X	9295	-0-	-1205	-0-	39	1	8380	2	N	796	1418	1	1	8	344
							876	9									
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	35	1	10883	2	N	1011	886	1			469
							1112	9									
*08	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	48	1	9667	2	N	906	1049	1			326
							997	9									

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
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									
06	18630	X	14267	-0-	-4363	-0-	55	1	11878	2	N	2122	2292	1			488
							2334	9									
07	17887	X	15735	-0-	-2152	-0-	44	1	13700	2	N	1810	1568	1			730
							1991	9									
08	16740	X	15988	-0-	-752	-0-	69	1	13852	2	N	1879	2119	1			490
							2067	9									

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
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									
06	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	162	1	12103	2	Y	2962	2507	1			678
							3258	9									
07	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	197	1	11965	2	Y	2699	2909	1			468
							2969	9									
08	11873	X	11795	-0-	-78	-0-	186	1	9605	2	Y	1822	794	0	1064	1	432
							2004	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

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
03	18352	X	14785	-0-	-3567	-0-	77	1	11695	2	Y	2739	2454	0			285
							3013	9									
04	17760	X	17446	-0-	-314	-0-	182	1	14222	2	Y	2765	1224	0	1195	1	631
							3042	9									
05	16461	X	15895	-0-	-566	-0-	534	1	13139	2	Y	2020	687	0	1513	1	451
							2222	9									
06	15030	X	14910	-0-	-120	-0-	609	1	12352	2	Y	1772	1752	0	1	8	470
							1949	9									
07	17360	X	11240	-0-	-6120	-0-	342	1	9137	2	Y	1601	1124	0	580	1	366
							1761	9					1	8			
08	17360	X	10322	-0-	-7038	-0-	250	1	8369	2	Y	1548	1380	0	1	8	533
							1703	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	964	545	1			419
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1					420
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	8	0	2	8	437
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	26	0	1	1	585
													2	8			
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	71	388	0	1	8	267

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	573	365	1			208
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	2	31	9	Y	28	2	8			234
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	216	1	3	2	Y	112	76	0			270
							123	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	837	1	116	2	Y	459	400	0	15	1	313
							505	9					1	8			
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	434	1	289	2	Y	612	428	0	1	8	496
							673	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

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
03	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	261	1	8517	2	Y	1969	1773	0			196
							2166	9									
04	10380	X	8534	-0-	-1846	-0-	196	1	6604	2	Y	1576	671	0	725	1	376
							1734	9									
05	10726	X	7235	-0-	-3491	-0-	277	1	5745	2	Y	1103	396	0	763	1	320
							1213	9									
06	10590	X	9053	-0-	-1537	-0-	299	1	7576	2	Y	1071	1198	0			193
							1178	9									
07	10943	X	9382	-0-	-1561	-0-	277	1	7897	2	Y	1098	1048	0	41	1	201
							1208	9					1	8			
08	10943	X	8693	-0-	-2250	-0-	250	1	7297	2	Y	1042	1031	0	1	8	211
							1146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	336					336
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	Y	795	81	0	862	1	187
							875	9					1	8			
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	54	1	1622	2	Y	1999	528	0	1521	1	137
							2199	9									
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	64	2	191	9	Y	174	228	0	82	1	1
07	1581	N	305	-0-	-1276	-0-	71	2	234	9	Y	213	204	0	8	1	2
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
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									
06	21780	X	19861	-0-	-1919	-0-	179	1	15096	2	Y	4169	4071	1			724
							4586	9									
07	24490	X	14715	-0-	-9775	-0-	153	1	11111	2	Y	3137	3766	1			95
							3451	9									
08	24490	X	14534	-0-	-9956	-0-	158	1	10999	2	Y	3070	1587	0	1056	1	521
							3377	9					1	8			

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
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	326	326	1			-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	386	2	0	379	1	5
							425	9									
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	24	1	705	2	Y	851	211	0	607	1	38
							936	9									
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	47	2	143	9	Y	130	150	0	16	1	2
07	3100	N	8159	-0-	5059	5059	197	1	5447	2	Y	2286	252	0	2033	1	3
							2515	9									
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1959					Y	-0-	3	0			-0-

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
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									
06	22230	X	15118	-0-	-7112	-0-	64	1	13638	2	N	1287	1932	1			455
							1416	9									
07	22971	X	14413	-0-	-8558	-0-	42	1	13193	2	N	1071	1069	1			457
							1178	9									
08	20150	X	15814	-0-	-4336	-0-	71	1	14119	2	N	1476	1578	1	1	8	354
							1624	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. 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
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									
06	29100	X	22966	-0-		-6134	-0-		72	1	20891	2	N	1821	2522	1	1	8	398
									2003	9									
07	27652	X	22440	-0-		-5212	-0-		50	1	20467	2	N	1748	1576	1			570
									1923	9									
08	26288	X	21971	-0-		-4317	-0-		64	1	20057	2	N	1682	1773	1	2	8	477
									1850	9									

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
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									
06	27330	X	22210	-0-		-5120	-0-		69	1	19951	2	N	1991	2319	1			523
									2190	9									
07	27807	X	21407	-0-		-6400	-0-		48	1	19430	2	N	1754	1943	1			334
									1929	9									
08	27807	X	20447	-0-		-7360	-0-		59	1	18552	2	N	1669	1594	1	1	8	408
									1836	9									

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
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									
06	31020	X	25522	-0-		-5498	-0-		81	1	23296	2	N	1950	2663	1	1	8	395
									2145	9									
07	30380	X	24686	-0-		-5694	-0-		55	1	22581	2	N	1864	1421	1			838
									2050	9									
08	28799	X	22272	-0-		-6527	-0-		65	1	20373	2	N	1667	2103	1			402
									1834	9									

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
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									
06	35280	X	29913	-0-		-5367	-0-		94	1	27024	2	N	2541	2855	1	1	8	615
									2795	9									
07	33387	X	29103	-0-		-4284	-0-		65	1	26531	2	N	2279	2475	1			419
									2507	9									
08	33201	X	28152	-0-		-5049	-0-		81	1	25614	2	N	2234	2293	1			360
									2457	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					Y	3					64
07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	42	1	1617	2	Y	611					675
							672	9									
*08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	165	1	7945	2	Y	2609	907	0	1927	1	447
							2870	9					3	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	21960	X	15342	-0-	-6618	-0-	47	1	14265	2	N	936	1730	1			133
							1030	9									
*07	19747	X	14066	-0-	-5681	-0-	35	1	13085	2	N	860	541	1			452
							946	9									
08	18507	X	17135	-0-	-1372	-0-	51	1	16035	2	N	954	1050	1			356
							1049	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17460	X	12137	-0-	-5323	-0-	37	1	11231	2	N	790	1400	1			531
							869	9									
07	16120	X	12170	-0-	-3950	-0-	30	1	11308	2	N	756	881	1			406
							832	9									
08	14973	X	12577	-0-	-2396	-0-	37	1	11662	2	N	798	1065	1			139
							878	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	25320	X	21904	-0-	-3416	-0-	67	1	20309	2	N	1389	1960	1			492
							1528	9									
07	26164	X	21348	-0-	-4816	-0-	53	1	19914	2	N	1255	1225	1			522
							1381	9									
08	25885	X	20181	-0-	-5704	-0-	60	1	18850	2	N	1155	1433	1			244
							1271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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									
06	18450	X	12873	-0-	-5577	-0-	39	1	11899	2	N	850	1606	1			417
							935	9									
07	16926	X	13165	-0-	-3761	-0-	33	1	12129	2	N	912	886	1			443
							1003	9									
08	15655	X	12391	-0-	-3264	-0-	36	1	11461	2	N	813	1050	1			206
							894	9									

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
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									
06	29220	X	21929	-0-	-7291	-0-	67	1	20106	2	N	1596	2148	1	1	8	590
							1756	9									
07	26908	X	20622	-0-	-6286	-0-	50	1	18826	2	N	1587	1753	1			424
							1746	9									
08	25823	X	19756	-0-	-6067	-0-	57	1	18078	2	N	1474	1628	1	1	8	269
							1621	9									

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
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
06	36840	X	29095	-0-	-7745	-0-	26255	2	2840	9	N	2582	3174	1			619
07	37014	X	10617	-0-	-26397	-0-	6	1	9522	2	N	990	1062	1			547
							1089	9									
08	37014	X	13655	-0-	-23359	-0-	12307	2	1348	9	N	1225	1242	1			530

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
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
06	28320	X	21221	-0-	-7099	-0-	19045	2	2176	9	N	1978	2466	1	1	8	564
07	24490	X	10011	-0-	-14479	-0-	5	1	8925	2	N	983	1227	1			320
							1081	9									
*08	36893	X	36893	-0-	-0-	-0-	34421	2	2472	9	N	2247	2283	1			284

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
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
06	36450	X	26801	-0-	-9649	-0-	24274	2	2527	9	N	2297	2510	1			554
07	30380	X	11027	-0-	-19353	-0-	6	1	10030	2	N	901	1248	1	1	8	206
							991	9									
08	30380	X	24992	-0-	-5388	-0-	23628	2	1364	9	N	1240	1037	1			409

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
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
06	39030	X	35614	-0-	-3416	-0-	31988	2	3626	9	N	3296	3717	1			713
07	40331	X	15036	-0-	-25295	-0-	8	1	13567	2	N	1328	1589	1			452
							1461	9									
08	37944	X	32221	-0-	-5723	-0-	29423	2	2798	9	N	2544	2450	1			546

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
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
06	32730	X	27636	-0-	-5094	-0-	25072	2	2564	9	N	2331	2658	1	2	8	437
07	30597	X	26352	-0-	-4245	-0-	24072	2	2280	9	N	2073	1942	1	1	8	567
08	26722	X	25209	-0-	-1513	-0-	23118	2	2091	9	N	1901	2076	1	2	8	390

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
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
06	32940	X	18240	-0-	-14700	-0-	16285	2	1955	9	N	1777	2143	1	13	8	774
07	27373	X	19076	-0-	-8297	-0-	17209	2	1867	9	N	1697	1697	1	7	8	767
*08	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	17924	2	1957	9	N	1779	2117	1	6	8	423

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
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
06	37380	X	32254	-0-	-5126	-0-	29340	2	2914	9	N	2649	2867	1			590
07	35619	X	30156	-0-	-5463	-0-	27483	2	2673	9	N	2430	2267	1	1	8	752
08	39680	X	28075	-0-	-11605	-0-	25569	2	2506	9	N	2278	2625	1	2	8	403

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
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									
06	93450	X	73525	-0-	-19925	-0-	141	1	69239	2	N	3768	4258	1	1	8	653
							4145	9									
07	81592	X	71076	-0-	-10516	-0-	152	1	66725	2	N	3817	3516	1			954
							4199	9									
08	81592	X	67946	-0-	-13646	-0-	140	1	63888	2	N	3562	4219	1			297
							3918	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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									
06	102746	X	102746	-0-	-0-	-0-	200	1	98106	2	N	4036	4256	1			593
							4440	9									
07	124651	X	100341	-0-	-24310	-0-	219	1	95978	2	N	3767	3512	1			848
							4144	9									
08	119288	X	96298	-0-	-22990	-0-	201	1	92230	2	N	3515	3882	1			481
							3867	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

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
06	29850	X	26944	-0-	-2906	-0-	24360	2	2584	9	N	2349	3034	1			565
07	27962	X	25184	-0-	-2778	-0-	22917	2	2267	9	N	2061	2084	1	1	8	541
08	33914	X	22981	-0-	-10933	-0-	20837	2	2144	9	N	1949	2263	1	1	8	226

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

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
06	11400	X	5501	-0-	-5899	-0-	5026	2	475	9	N	432	727	1			280
07	11780	X	4915	-0-	-6865	-0-	4477	2	438	9	N	398	547	1			131
08	11780	X	6949	-0-	-4831	-0-	6457	2	492	9	N	447	373	1	3	8	202

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

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									
06	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	85	1	19563	2	N	2035	2317	1	1	8	701
							2239	9									
07	27125	X	22885	-0-	-4240	-0-	102	1	20447	2	N	2124	2294	1			531
							2336	9									
08	27125	X	23397	-0-	-3728	-0-	99	1	20863	2	N	2214	2497	1			248
							2435	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

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									
06	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	69	1	16045	2	N	1704	2466	1			411
							1874	9									
07	19561	X	16806	-0-	-2755	-0-	75	1	15000	2	N	1574	1422	1			563
							1731	9									
08	19561	X	15500	-0-	-4061	-0-	66	1	13847	2	N	1443	1780	1	1	8	225
							1587	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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									
06	25140	X	21548	-0-	-3592	-0-	82	1	18988	2	N	2253	2664	1			687
							2478	9									
07	24800	X	21336	-0-	-3464	-0-	95	1	18928	2	N	2103	2126	1			664
							2313	9									
08	22599	X	19944	-0-	-2655	-0-	83	1	17618	2	N	2039	2474	1			229
							2243	9									

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

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
06	26670	X	22698	-0-	-3972	-0-	20461	2	2237	9	N	2034	2795	1			346
07	26195	X	21590	-0-	-4605	-0-	55	1	19338	2	N	1997	1593	1			750
							2197	9									
08	26536	X	19041	-0-	-7495	-0-	17113	2	1928	9	N	1753	2117	1	1	8	385

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

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
06	26250	X	19051	-0-	-7199	-0-	17006	2	2045	9	N	1859	2807	1			205
07	24955	X	22430	-0-	-2525	-0-	57	1	20009	2	N	2149	1764	1			590
							2364	9									
08	24490	X	20995	-0-	-3495	-0-	18848	2	2147	9	N	1952	2303	1			239

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

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
06	24810	X	19781	-0-	-5029	-0-	17789	2	1992	9	N	1811	2109	1			593
07	24118	X	18970	-0-	-5148	-0-	49	1	16977	2	N	1767	1927	1			433
							1944	9									
08	24893	X	17309	-0-	-7584	-0-	15557	2	1752	9	N	1593	1606	1			420

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

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
06	40710	X	31729	-0-	-8981	-0-	28863	2	2866	9	N	2605	3138	1			600
07	38719	X	19089	-0-	-19630	-0-	50	1	17452	2	N	1443	1588	1	1	8	454
							1587	9									
08	26381	X	17041	-0-	-9340	-0-	15627	2	1414	9	N	1285	1396	1	1	8	342

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

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
06	125250	X	102816	-0-	-22434	-0-	93429	2	9387	9	N	8534	9057	1	2	8	609
07	128929	X	32820	-0-	-96109	-0-	29958	2	2862	9	N	2602	3004	1			207
08	121861	X	1707	-0-	-120154	-0-	1511	2	196	9	N	178	172	1			213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
06	121740	X	89081	-0-	-32659	-0-	82254	2	6827	9	N	6206	6914	1	2	8	438
07	104501	X	28878	-0-	-75623	-0-	26698	2	2180	9	N	1982	2130	1			290
08	102238	X	43675	-0-	-58563	-0-	40391	2	3284	9	N	2985	2630	1			645

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

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									
06	35670	X	20323	-0-	-15347	-0-	77	1	17834	2	N	2193	2845	1			582
							2412	9									
07	31899	X	21298	-0-	-10601	-0-	93	1	18704	2	N	2274	2314	1			542
							2501	9									
08	29667	X	23859	-0-	-5808	-0-	98	1	20645	2	N	2833	3030	1			345
							3116	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

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									
06	50280	X	42997	-0-	-7283	-0-	94	1	37630	2	N	4794	5149	1	4	8	790
							5273	9									
07	51956	X	39959	-0-	-11997	-0-	81	1	35379	2	N	4090	4530	1	3	8	347
							4499	9									
08	49166	X	34906	-0-	-14260	-0-	83	1	30570	2	N	3866	3984	1	2	8	227
							4253	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

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									
06	59999	X	59999	-0-	-0-	-0-	131	1	52329	2	N	6854	7182	1	4	8	750
							7539	9									
07	57233	X	57233	-0-	-0-	-0-	115	1	50376	2	N	6129	6275	1	2	8	602
							6742	9									
08	51956	X	50868	-0-	-1088	-0-	122	1	44772	2	N	5431	5576	1	4	8	453
							5974	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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									
06	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	121	1	48107	2	N	6515	6872	1	3	8	791
							7167	9									
07	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	105	1	46134	2	N	6068	5904	1	2	8	953
							6675	9									
*08	47722	X	47722	-0-	-0-	-0-	113	1	41526	2	N	5530	5905	1	3	8	575
							6083	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

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
06	4980	X	3183	-0-	-1797	-0-	2834	2	349	9	N	317	530	1			236
07	5146	X	3186	-0-	-1960	-0-	2804	2	382	9	N	347	333	1			250
08	5146	X	2983	-0-	-2163	-0-	2621	2	362	9	N	329	354	1	2	8	223

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

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
06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	7589	2	684	9	N	622	870	1	1	8	321
07	9052	X	8508	-0-	-544	-0-	7806	2	702	9	N	638	716	1	1	8	242
08	9052	X	8274	-0-	-778	-0-	7599	2	675	9	N	614	550	1	2	8	304

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

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
06	7500	X	3036	-0-	-4464	-0-	2812	2	224	9	N	204	693	1	1	8	129
07	8835	X	7933	-0-	-902	-0-	7440	2	493	9	N	448	371	1			206
08	8835	X	6414	-0-	-2421	-0-	5948	2	466	9	N	424	373	1			257

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

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									
06	59798	X	59798	-0-	-0-	-0-	133	1	52952	2	N	6103	6539	1	4	8	725
							6713	9									
07	54183	X	54183	-0-	-0-	-0-	110	1	48297	2	N	5251	5090	1	3	8	883
							5776	9									
*08	48772	X	48772	-0-	-0-	-0-	118	1	43304	2	N	4864	5264	1	3	8	480
							5350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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									
06	59903	X	59903	-0-	-0-	-0-	131	1	52360	2	N	6738	7284	1	3	8	665
							7412	9									
07	59923	X	58437	-0-	-1486	-0-	118	1	51565	2	N	6140	5947	1	2	8	856
							6754	9									
08	58280	X	49131	-0-	-9149	-0-	118	1	43196	2	N	5288	5623	1	5	8	516
							5817	9									

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
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									
06	47882	X	47882	-0-	-0-	-0-	104	1	41559	2	N	5654	6016	1	2	8	913
							6219	9									
07	51104	X	51104	-0-	-0-	-0-	102	1	44783	2	N	5654	5780	1	1	8	786
							6219	9									
*08	46541	X	46541	-0-	-0-	-0-	111	1	40742	2	N	5171	5445	1	6	8	506
							5688	9									

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
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
06	4470	X	3924	-0-	-546	-0-	3118	2	806	9	N	733	703	1			292
07	4619	X	3814	-0-	-805	-0-	3376	2	438	9	N	398	548	1			142
*08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3519	2	437	9	N	397	354	1	2	8	183

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
03	44144	X	19047	-0-	-25097	-0-	258	1	14588	2	Y	3819	2831	0	554	1	434
							4201	9									
04	42720	X	17236	-0-	-25484	-0-	296	1	13648	2	Y	2993	17	0	2872	1	538
							3292	9									
05	44144	X	9892	-0-	-34252	-0-	176	1	8144	2	Y	1429	610	0	1180	1	177
							1572	9									
06	42720	X	-0-	-0-	-42720	-0-					Y	-0-	64	0	113	1	-0-
07	44144	X	12035	-0-	-32109	-0-	57	1	7555	2	Y	4021	1830	0	2073	1	116
							4423	9					2	8			
08	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					Y	2	14	0	79	1	25

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
03	55738	X	4320	-0-	-51418	-0-	2560	2	1760	9	Y	1600	1293	0			307
04	53940	X	19090	-0-	-34850	-0-	88	1	12773	2	Y	5663	3323	0	1807	1	840
							6229	9									
05	55738	X	14924	-0-	-40814	-0-	56	1	11150	2	Y	3380	1364	0	2638	1	218
							3718	9									
06	53940	X	10042	-0-	-43898	-0-	173	1	6710	2	Y	2872	2990	0	1	8	99
							3159	9									
07	55738	X	25740	-0-	-29998	-0-	241	1	18445	2	Y	6413	6142	0	245	1	120
							7054	9					5	8			
*08	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	306	1	19189	2	Y	7262	7261	0	77	1	40
							7988	9					4	8			

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
03	37789	X	3135	-0-	-34654	-0-	1446	2	1689	9	Y	1535	1240	0			295
04	36570	X	19728	-0-	-16842	-0-	95	1	13781	2	Y	5320	3123	0	1698	1	794
							5852	9									
05	37789	X	18942	-0-	-18847	-0-	72	1	14332	2	Y	4125	1594	0	3084	1	241
							4538	9									
06	36570	X	25698	-0-	-10872	-0-	462	1	17627	2	Y	6917	7013	0	12	1	130
							7609	9					3	8			
07	37789	X	27085	-0-	-10704	-0-	251	1	19270	2	Y	6876	6616	0	263	1	121
							7564	9					6	8			
08	20987	X	31	-0-	-20956	-0-	7	2	24	9	Y	22	70	0	73	1	-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25668	X	15847	-0-	-9821	-0-	218	1	12311	2	Y	3016	2234	0	438	1	344
							3318	9									
04	24840	X	16685	-0-	-8155	-0-	295	1	13617	2	Y	2521	15	0	2398	1	452
							2773	9									
05	25668	X	9975	-0-	-15693	-0-	181	1	8366	2	Y	1298	544	0	1052	1	154
							1428	9									
06	24840	X	23832	-0-	-1008	-0-	121	1	16255	2	Y	6778	3383	0	2866	1	682
							7456	9					1	8			
07	25668	X	22254	-0-	-3414	-0-	116	1	15271	2	Y	6243	2869	0	3843	1	211
							6867	9					2	8			
08	25668	X	12745	-0-	-12923	-0-	78	1	10141	2	Y	2296	994	0	1180	1	332
							2526	9					1	8			

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38254	X	1904	-0-	-36350	-0-	1138	2	766	9	Y	696	563	0			133
04	37020	X	11133	-0-	-25887	-0-	52	1	7455	2	Y	3296	1935	0	1034	1	460
							3626	9									
05	38254	X	10463	-0-	-27791	-0-	40	1	7918	2	Y	2277	887	0	1716	1	134
							2505	9									
06	37020	X	620	-0-	-36400	-0-	2	1	194	2	Y	385	474	0			45
							424	9									
07	38254	X	8001	-0-	-30253	-0-	51	1	3883	2	Y	3697	1294	0	2398	1	49
							4067	9					1	8			
08	38254	X	160	-0-	-38094	-0-	37	2	123	9	Y	112	121	0	40	1	-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85593	X	77559	-0-	-8034	-0-	68791	2	8768	9	N	7971	8011	1			444
04	62925	X	62925	-0-	-0-	-0-	55273	2	7652	9	N	6956	6568	1			832
05	86173	X	86173	-0-	-0-	-0-	76474	2	9699	9	N	8817	9166	1	3	8	480
06	80036	X	80036	-0-	-0-	-0-	71648	2	8388	9	N	7625	7678	1			427
07	70465	X	70465	-0-	-0-	-0-	63565	2	6900	9	N	6273	6345	1	1	8	354
*08	64677	X	64677	-0-	-0-	-0-	58405	2	6272	9	N	5702	5856	1			200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98043	X	85175	-0-	-12868	-0-	71677	2	13498	9	N	12271	12735	1			684
04	75360	X	58530	-0-	-16830	-0-	48705	2	9825	9	N	8932	8537	1			1079
05	77872	X	55347	-0-	-22525	-0-	45962	2	9385	9	N	8532	9132	1	3	8	476
06	75360	X	67553	-0-	-7807	-0-	56674	2	10879	9	N	9890	9821	1	1	8	544
07	77872	X	57930	-0-	-19942	-0-	49138	2	8792	9	N	7993	8086	1	1	8	450
08	77872	X	50185	-0-	-27687	-0-	42198	2	7987	9	N	7261	7455	1			256

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43517	X	37104	-0-	-6413	-0-	27475	4	9629	9	N	8754	8850	1	3	8	668
04	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	27218	4	10203	9	N	9275	8664	1			1279
05	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	14410	2	13185	4	N	9195	9752	1	1	8	721
							10115	9									
06	43330	X	43330	-0-	-0-	-0-	31854	2	11476	9	N	10433	10665	1	1	8	488
07	65943	X	65943	-0-	-0-	-0-	49879	2	16064	9	N	14604	14094	1			998
*08	39133	X	39133	-0-	-0-	-0-	29571	2	9562	9	N	8693	9514	1	2	8	175

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41984	X	35499	-0-	-6485	-0-	26409	4	9090	9	N	8264	8464	1	13	8	682
04	36771	X	36771	-0-	-0-	-0-	26842	4	9929	9	N	9026	8651	1			1057
05	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	16731	2	12826	4	N	9372	9780	1	1	8	648
							10309	9									
06	39556	X	39556	-0-	-0-	-0-	29377	2	10179	9	N	9254	9102	1	2	8	798
07	60832	X	60832	-0-	-0-	-0-	45863	2	14969	9	N	13608	13712	1	1	8	693
*08	47429	X	47429	-0-	-0-	-0-	36274	2	11155	9	N	10141	10756	1	2	8	76

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		472	-0-	472	472	432	4	40	9	N	36					36
03	0		63300	-0-	63300	63772	53398	2	212	4	N	8809	8351	1			494
							9690	9									
*04	105814	X	42042	-0-	-63772	-0-	34149	2	7893	9	N	7175	6808	1			861
05	60357	X	55628	-0-	-4729	-0-	46464	2	9164	9	N	8331	8733	1	3	8	456
06	58410	X	45371	-0-	-13039	-0-	37822	2	7549	9	N	6863	6933	1			386
07	60357	X	40017	-0-	-20340	-0-	33612	2	6405	9	N	5823	5881	1			328
08	60357	X	40981	-0-	-19376	-0-	34391	2	6590	9	N	5991	6108	1			211

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		64101	-0-	64101	64101	55598	2	574	4	N	7208	6804	1	2	8	402
							7929	9									
*04	124462	X	60361	-0-	-64101	-0-	52708	2	7653	9	N	6957	6533	1			826
*05	62724	X	62724	-0-	-0-	-0-	54580	2	8144	9	N	7404	7821	1	2	8	407
*06	78250	X	78250	-0-	-0-	-0-	68811	2	9439	9	N	8581	8515	1	1	8	472
*07	74468	X	74468	-0-	-0-	-0-	66085	2	8383	9	N	7621	7664	1	1	8	428
*08	71991	X	71991	-0-	-0-	-0-	64131	2	7860	9	N	7145	7320	1			253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	238	1	16701	2	N	3896	4146	0			225
							4286	9									
*10	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	279	1	20607	2	N	5414	5196	0			443
							5955	9									
*11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	51	1	3797	2	N	1322	1153	0			612
							1454	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	372	0			240
*01	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	2	N	221	289	0			172
							243	9									
*02	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	167	1	12512	2	N	4050	4218	0	4	8	-0-
							4455	9									
*03	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	238	1	13876	2	N	5947	5748	0			199
							6542	9									
04	47190	X	18097	-0-	-29093	-0-	233	1	12807	2	N	4597	2395	0	1812	1	589
							5057	9									
05	48763	X	19116	-0-	-29647	-0-	264	1	13739	2	N	4648	141	0	4585	1	511
							5113	9									
06	47190	X	12665	-0-	-34525	-0-	64	1	9359	2	N	2947	195	0	3046	1	217
							3242	9									
07	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	-0-	2	1			215
08	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	-0-					215

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	277	1	19391	2	N	5830	6180	0			257
							6413	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	80	1	2085	2	N	1093	1205	0			145
							1202	9									
*02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	70	1	3058	2	N	1315	1460	0			-0-
							1447	9									
*03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	144	1	5998	2	N	3015	2752	0			263
							3317	9									
04	52140	X	8630	-0-	-43510	-0-	142	1	5483	2	N	2732	1499	0	1108	1	388
							3005	9									
05	53878	X	8768	-0-	-45110	-0-	149	1	5664	2	N	2686	171	0	2461	1	442
							2955	9									
06	52140	X	5821	-0-	-46319	-0-	109	1	3699	2	N	1830	16	0	1933	1	304
							2013	9					19	8			
07	53878	X	-0-	-0-	-53878	-0-					N	-0-					304
08	53878	X	111	-0-	-53767	-0-	1	1	62	2	N	44					348
							48	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6441	-0-	6441	6441	5163	2	139	4	N	1035	572	1			463
							1139	9									
03	0		66377	-0-	66377	72818	54630	2	11747	9	N	10679	10608	1	9	8	525
*04	112892	X	40074	-0-	-72818	-0-	33517	2	6557	9	N	5961	5519	1			967
05	55056	X	41636	-0-	-13420	-0-	34669	2	6967	9	N	6334	7000	1	3	8	298
06	53280	X	50846	-0-	-2434	-0-	44045	2	6801	9	N	6183	6379	1			102
07	55056	X	52023	-0-	-3033	-0-	44048	2	7975	9	N	7250	7244	1			108
*08	55056	X	54385	-0-	-671	-0-	46530	2	7855	9	N	7141	7175	1			74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	0		5932	-0-	5932	5932	4863	2	422	4	N	588	325	1			263
							647	9									
03	0		85524	-0-	85524	91456	74187	2	11337	9	N	10306	10034	1	28	8	507
*04	143083	X	51627	-0-	-91456	-0-	45612	2	6015	9	N	5468	5086	1			889
05	89404	X	54907	-0-	-34497	-0-	48284	2	6623	9	N	6021	6627	1	2	8	281
06	86520	X	64667	-0-	-21853	-0-	57598	2	7069	9	N	6426	6601	1			106
07	89404	X	65510	-0-	-23894	-0-	58514	2	6996	9	N	6360	6373	1			93
*08	89404	X	58885	-0-	-30519	-0-	52904	2	5981	9	N	5437	5476	1			54

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	0		61063	-0-	61063	61063	50138	2	75	4	N	9864	9379	1			485
							10850	9									
*04	99716	X	38653	-0-	-61063	-0-	32562	2	6091	9	N	5537	5127	1			895
05	60047	X	50477	-0-	-9570	-0-	42066	2	8411	9	N	7646	8191	1	3	8	347
06	58110	X	50141	-0-	-7969	-0-	41984	2	8157	9	N	7415	7641	1	1	8	120
07	60047	X	46722	-0-	-13325	-0-	38998	2	7724	9	N	7022	7042	1			100
*08	60047	X	43264	-0-	-16783	-0-	36158	2	7106	9	N	6460	6498	1			62

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	14B2 EXT		23260	-0-	23260	526071	216	1	18208	2	N	4396	4255	0			433
							4836	9									
10	14B2 EXT		26783	-0-	26783	552854	198	1	21527	2	N	4598	4620	0			411
							5058	9									
11	14B2 EXT		22438	-0-	22438	575292	208	1	18215	2	N	3650	3827	0			234
							4015	9									
12	14B2 EXT		23854	-0-	23854	599146	222	1	19335	2	N	3906	3840	0			300
							4297	9									
01	14B2 EXT		21385	-0-	21385	620531	194	1	17187	2	N	3640	3756	0			184
							4004	9									
02	14B2 EXT		20375	-0-	20375	640906	202	1	16679	2	N	3176	3360	0			-0-
							3494	9									
03	14B2 EXT		20738	-0-	20738	661644	232	1	16531	2	N	3614	3284	0			330
							3975	9									
*04	682517	X	20873	-0-	-661644	-0-	229	1	17059	2	N	3259	1525	0	1404	1	660
							3585	9									
05	37293	X	8165	-0-	-29128	-0-	98	1	6849	2	N	1107	501	0	970	1	296
							1218	9									
06	36090	X	-0-	-0-	-36090	-0-					N	-0-	52	0			244
07	37293	X	12473	-0-	-24820	-0-	209	1	10732	2	N	1393	1240	0	49	1	347
							1532	9					1	8			
08	37293	X	16437	-0-	-20856	-0-	206	1	13045	2	N	2896	2900	0	2	8	341
							3186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	61	1	4246	2	N	1943	1848	0			855
							2137	9									
*10	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	260	1	7014	2	N	3245	3587	0			513
							3570	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					513
*12	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	208	1	5845	2	N	2725	2983	0			255
							2998	9									
*01	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	284	1	7458	2	N	3831	3830	0			256
							4214	9									
*02	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	191	1	8286	2	N	3571	3827	0			-0-
							3928	9									
*03	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	221	1	9187	2	N	3854	3694	0			160
							4239	9									
04	40593	X	12253	-0-	-28340	-0-	223	1	8621	2	N	3099	1434	0	601	1	1224
							3409	9									
05	59923	X	13359	-0-	-46564	-0-	254	1	9642	2	N	3148	255	0	3560	1	557
							3463	9									
06	57990	X	7218	-0-	-50772	-0-	151	1	5091	2	N	1796	27	0	1936	1	390
							1976	9									
07	59923	X	-0-	-0-	-59923	-0-					N	-0-					390
08	59923	X	79	-0-	-59844	-0-	1	1	50	2	N	25					415
							28	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

03	0		68609	-0-	68609	68609	58774	2	493	4	N	8493	8072	1			421
							9342	9									
*04	113069	X	44460	-0-	-68609	-0-	38545	2	5915	9	N	5377	4932	1			866
05	67146	X	61350	-0-	-5796	-0-	53621	2	7729	9	N	7026	7565	1	3	8	324
06	64980	X	58092	-0-	-6888	-0-	51021	2	7071	9	N	6428	6641	1			111
07	67146	X	62979	-0-	-4167	-0-	55881	2	7098	9	N	6453	6465	1			99
08	67146	X	58992	-0-	-8154	-0-	52624	2	6368	9	N	5789	5824	1			64

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

*09	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	224	1	7298	2	N	3000	3110	0			488
							3300	9									
*10	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	271	1	9850	2	N	3664	4152	0			-0-
							4030	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	629	2	N	1106	1014	0			92
							1217	9									
04	31104	X	1078	-0-	-30026	-0-	1	1	58	2	N	926	724	0	169	1	125
							1019	9									
05	60264	X	115	-0-	-60149	-0-	2	1	113	2	N	-0-	125	1			-0-
06	58320	X	3140	-0-	-55180	-0-	35	1	1542	2	N	1421	1254	1			167
							1563	9									
07	60264	X	12389	-0-	-47875	-0-	161	1	8243	2	N	3623	78	0	3710	1	2
							3985	9									
08	60264	X	-0-	-0-	-60264	-0-					N	738	2	0	366	1	370
													2	8			

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	51828	X NO RPT	-0-	-51828	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	57381	X NO RPT	-0-	-57381	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	57381	X NO RPT	-0-	-57381	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	61264	X	NO RPT	-0-	-61264	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	67828	X	NO RPT	-0-	-67828	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	67828	X	NO RPT	-0-	-67828	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	71708	X	NO RPT	-0-	-71708	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	79391	X	NO RPT	-0-	-79391	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	79391	X	NO RPT	-0-	-79391	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
FLYING G UNIT DIM WELL #: 2H RRCID -> 271238 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6789 - 12763

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17478 10/18/2013

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

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											
06	97590	X	97590	-0-	-0-	-0-	85948	2	150	4	Y	10447	10503	0					206
							11492	9											
07	106516	X	92179	-0-	-14337	-0-	81161	2	155	4	Y	9875	9805	0					276
							10863	9											
08	106516	X	96747	-0-	-9769	-0-	85528	2	11219	9	Y	10199	10250	0					225

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

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											
06	80054	X	80054	-0-	-0-	-0-	70493	2	150	4	Y	8555	8599	0					169
							9411	9											
07	83731	X	78855	-0-	-4876	-0-	69407	2	155	4	Y	8448	8381	0					236
							9293	9											
08	83917	X	81173	-0-	-2744	-0-	71768	2	9405	9	Y	8550	8597	0					189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	84660	X	76646	-0-	-8014	-0-	67479	2	150	4	Y	8197	8233	0			162
							9017	9									
07	77717	X	73723	-0-	-3994	-0-	65066	2	155	4	Y	7729	7675	0			216
							8502	9									
08	77717	X	75236	-0-	-2481	-0-	66539	2	8697	9	Y	7906	7947	0			175

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	85380	X	76174	-0-	-9206	-0-	67074	2	150	4	Y	8136	8187	0			161
							8950	9									
07	81406	X	80689	-0-	-717	-0-	71032	2	155	4	Y	8638	8558	0			241
							9502	9									
*08	88957	X	88957	-0-	-0-	-0-	78719	2	10238	9	Y	9307	9342	0			206

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
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									
06	88800	X	79065	-0-	-9735	-0-	69610	2	150	4	Y	8459	8504	0			167
							9305	9									
07	84909	X	71150	-0-	-13759	-0-	62622	2	155	4	Y	7612	7566	0			213
							8373	9									
08	84909	X	73999	-0-	-10910	-0-	65428	2	8571	9	Y	7792	7833	0			172

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
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	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	501	1	14996	3	Y	1299	1425	1	1	8	12
							1429	9									
06	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	626	1	16653	3	Y	1191	1171	1	1	8	31
							1310	9									
*07	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1618	1	14020	3	Y	1088	1031	1			88
							1197	9									
*08	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	1392	1	16932	3	Y	1215	1191	1	2	8	110
							1337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	496	1	14972	3	Y	575	615	1	14	8	15
							633	9									
06	14970	X	13569	-0-	-1401	-0-	457	1	12433	3	Y	617	594	1	17	8	21
							679	9									
*07	16709	X	14363	-0-	-2346	-0-	1409	1	12068	3	Y	805	749	1	11	8	66
							886	9									
08	16709	X	14230	-0-	-2479	-0-	1030	1	12514	3	Y	624	610	1	1	8	79
							686	9									

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
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	13181	-0-	-118	-0-	384	1	11511	3	Y	1169	1246	1			8
							1286	9									
06	12960	X	10765	-0-	-2195	-0-	361	1	9595	3	Y	735	724	1			19
							809	9									
*07	13392	X	9427	-0-	-3965	-0-	939	1	8027	3	Y	419	400	1			38
							461	9									
08	13392	X	10155	-0-	-3237	-0-	734	1	8928	3	Y	448	442	1	1	8	43
							493	9									

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
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	37524	-0-	-4388	-0-	1125	1	33982	3	Y	2197	2306	1			53
							2417	9									
06	27870	X	24912	-0-	-2958	-0-	829	1	22547	3	Y	1396	1402	1	1	8	46
							1536	9									
*07	28799	X	22755	-0-	-6044	-0-	2238	1	19515	3	Y	911	878	1			79
							1002	9									
08	28799	X	23857	-0-	-4942	-0-	1756	1	21343	3	Y	689	677	1			91
							758	9									

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
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	20999	-0-	-3150	-0-	636	1	19073	3	Y	1173	1320	1	1	8	20
							1290	9									
06	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-	10	1			10
*07	26691	X	11583	-0-	-15108	-0-	1128	1	9665	3	Y	718	665	1	2	8	61
							790	9									
08	26691	X	18373	-0-	-8318	-0-	1297	1	15767	3	Y	1190	1145	1	1	8	105
							1309	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	524	1	15712	3	Y	855	962	1			7
							941	9									
06	18930	X	15746	-0-	-3184	-0-	540	1	14371	3	Y	759	746	1	1	8	19
							835	9									
*07	19561	X	15019	-0-	-4542	-0-	1464	1	12601	3	Y	867	818	1			68
							954	9									
08	19561	X	14943	-0-	-4618	-0-	1080	1	13131	3	Y	665	673	1	1	8	59
							732	9									

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
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	8037	-0-	-4239	-0-	265	1	7755	3	Y	15	36	1	1	8	20
							17	9									
06	11880	X	7140	-0-	-4740	-0-	354	1	6767	3	Y	17	16	1	1	8	20
							19	9									
07	9548	X	6169	-0-	-3379	-0-	189	1	5928	3	Y	47	57	1	1	8	9
							52	9									
08	8618	X	6935	-0-	-1683	-0-	505	1	6422	3	Y	7	9	1	1	8	6
							8	9									

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
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	11492	-0-	-350	-0-	344	1	10332	3	Y	742	772	1			3
							816	9									
06	11460	X	8848	-0-	-2612	-0-	302	1	8052	3	Y	449	441	1			11
							494	9									
*07	11842	X	10117	-0-	-1725	-0-	1012	1	8570	3	Y	486	456	1			41
							535	9									
*08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	704	1	8558	3	Y	349	353	1	1	8	36
							384	9									

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
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	4133	-0-	-12700	-0-	130	1	3876	3	Y	115	114	1	2	8	5
							127	9									
06	16290	X	14274	-0-	-2016	-0-	481	1	12791	3	Y	911	891	1			25
							1002	9									
*07	13268	X	9866	-0-	-3402	-0-	951	1	8229	3	Y	624	599	1			50
							686	9									
*08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	724	1	8800	3	Y	630	624	1	1	8	55
							693	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 10516 - 13753

03	5115	X	2775	-0-	-2340	-0-	166	1	2606	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4950	X	3013	-0-	-1937	-0-	167	1	2844	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5115	X	917	-0-	-4198	-0-	916	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	3766	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3410	X	693	-0-	-2717	-0-	25	1	667	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3100	X	1193	-0-	-1907	-0-	34	1	1158	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

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	13093	-0-	-392	-0-	398	1	11930	3	Y	695	724	1	1	8	6
							765	9									
06	13050	X	11748	-0-	-1302	-0-	408	1	10853	3	Y	443	435	1			14
							487	9									
*07	13485	X	10542	-0-	-2943	-0-	1023	1	8816	3	Y	639	603	1			50
							703	9									
08	11873	X	11104	-0-	-769	-0-	787	1	9572	3	Y	677	669	1	1	8	57
							745	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10108 - 15149

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	18046	-0-	-3933	-0-	18040	3	6	9	Y	5	5	8			2
06	19200	X	18244	-0-	-956	-0-	18237	3	7	9	Y	6	6	8			2
*07	19840	X	13852	-0-	-5988	-0-	507	1	13343	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
08	17329	X	6534	-0-	-10795	-0-	184	1	6341	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 10105 - 14962

03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	304	1	4771	3	N	123	188	1			55
							135	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	220	1	3747	3	N	3	1	8			57
							3	9									
05	5828	X	5383	-0-	-445	-0-	5307	3	76	9	N	69	1	8			125
06	5640	X	4267	-0-	-1373	-0-	4115	3	152	9	N	138	171	1	1	8	91
07	5208	X	3435	-0-	-1773	-0-	125	1	3281	3	N	26	117	1			-0-
							29	9									
*08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	161	1	5529	3	N	258	215	1			43
							284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10158	-0-	-1932	-0-	306	1	9158	3	Y	631	688	1			5
							694	9									
06	11700	X	6662	-0-	-5038	-0-	223	1	5914	3	Y	477	468	1			14
							525	9									
*07	12090	X	115	-0-	-11975	-0-	12	1	90	3	Y	12	20	1			6
							13	9									
08	9362	X	59	-0-	-9303	-0-	4	3	55	9	Y	50	45	1			11

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	910	-0-	-1508	-0-	25	1	751	3	Y	122	129	1	3	8	3
							134	9									
06	2340	X	1143	-0-	-1197	-0-	36	1	939	3	Y	153	149	1			7
							168	9									
*07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	3	Y	215	201	1			21
							237	9									
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	3	Y	171	171	1			21
							188	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10232	-0-	-2447	-0-	314	1	9406	3	Y	465	528	1			6
							512	9									
06	12270	X	4598	-0-	-7672	-0-	158	1	4212	3	Y	207	207	1			6
							228	9									
*07	12679	X	5818	-0-	-6861	-0-	584	1	5037	3	Y	179	170	1			15
							197	9									
08	11098	X	6015	-0-	-5083	-0-	434	1	5277	3	Y	276	268	1			23
							304	9									

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
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	3311	-0-	-3323	-0-	3243	3	68	9	N	62	160	1	1	8	53
06	6420	X	3475	-0-	-2945	-0-	3464	3	11	9	N	10					63
07	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	131	1	3456	3	N	-0-	61	1			2
08	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	112	1	3848	3	N	120	47	1	1	8	74
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	526	1	15779	3	Y	688	859	1			8
							757	9									
06	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	520	1	13835	3	Y	485	480	1	1	8	12
							534	9									
*07	23157	X	3054	-0-	-20103	-0-	302	1	2613	3	Y	126	126	1			12
							139	9									
08	23157	X	18003	-0-	-5154	-0-	1315	1	15998	3	Y	627	584	1	1	8	54
							690	9									

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
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	20057	-0-	-2232	-0-	591	1	17831	3	Y	1486	1585	1			41
							1635	9									
06	21570	X	18642	-0-	-2928	-0-	607	1	16525	3	Y	1373	1365	1			49
							1510	9									
*07	19685	X	17972	-0-	-1713	-0-	1693	1	14612	3	Y	1515	1436	1			128
							1667	9									
08	19685	X	18015	-0-	-1670	-0-	1237	1	15031	3	Y	1588	1542	1			174
							1747	9									

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
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	28055	X	28055	-0-	-0-	-0-	863	1	25861	3	Y	1210	1268	1			15
							1331	9									
06	22410	X	17402	-0-	-5008	-0-	606	1	16123	3	Y	612	604	1	1	8	22
							673	9									
*07	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	1	22	1	1	8	-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	3	3	8			-0-

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
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	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	568	1	17160	3	Y	1928	2051	1			51
							2121	9									
06	20940	X	18427	-0-	-2513	-0-	578	1	15700	3	Y	1954	1938	1			67
							2149	9									
*07	20801	X	17226	-0-	-3575	-0-	1567	1	13525	3	Y	1940	1845	1			162
							2134	9									
08	20801	X	17258	-0-	-3543	-0-	1148	1	13954	3	Y	1960	1909	1			213
							2156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14295	-0-	-2724	-0-	14286	3	9	9	Y	8	7	1	1	8	-0-
06	16470	X	12927	-0-	-3543	-0-	12918	3	9	9	Y	8	4	1	1	8	3
07	17019	X	13228	-0-	-3791	-0-	484	1	12736	3	Y	7	6	1	1	8	3
							8	9									
08	15438	X	14064	-0-	-1374	-0-	396	1	13626	3	Y	38	34	1	1	8	6
							42	9									

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
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	5501	-0-	-14432	-0-	164	1	4948	3	Y	354	418	1			8
							389	9									
06	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
*07	16771	X	16231	-0-	-540	-0-	1588	1	13507	3	Y	1033	961	1	1	8	71
							1136	9									
08	16399	X	14020	-0-	-2379	-0-	1001	1	12168	3	Y	774	759	1			86
							851	9									

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
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	23776	-0-	-1737	-0-	716	1	21635	3	Y	1295	1408	1			38
							1425	9									
06	24690	X	21817	-0-	-2873	-0-	725	1	19721	3	Y	1246	1239	1			45
							1371	9									
*07	24273	X	5491	-0-	-18782	-0-	527	1	4551	3	Y	375	382	1			38
							413	9									
08	24273	X	24005	-0-	-268	-0-	1747	1	21232	3	Y	933	863	1			108
							1026	9									

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
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	40347	-0-	-3301	-0-	1245	1	37297	3	Y	1641	1830	1			19
							1805	9									
06	42240	X	37953	-0-	-4287	-0-	1321	1	35148	3	Y	1349	1330	1	1	8	37
							1484	9									
*07	40269	X	37751	-0-	-2518	-0-	3768	1	32456	3	Y	1388	1311	1			114
							1527	9									
08	40269	X	37459	-0-	-2810	-0-	2733	1	33242	3	Y	1349	1340	1	2	8	121
							1484	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10882	-0-	-2355	-0-	10807	3	75	9	Y	68	88	1			7
06	12810	X	8481	-0-	-4329	-0-	8427	3	54	9	Y	49	31	1			25
07	13237	X	9415	-0-	-3822	-0-	343	1	9020	3	Y	47	48	1			24
							52	9									
08	11470	X	10206	-0-	-1264	-0-	283	1	9750	3	Y	157	152	1			29
							173	9									

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
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	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	635	1	19196	3	Y	1200	1311	1			34
							1320	9									
06	17220	X	17077	-0-	-143	-0-	571	1	15523	3	Y	894	895	1			33
							983	9									
*07	17763	X	16188	-0-	-1575	-0-	1585	1	13646	3	Y	870	827	1			76
							957	9									
08	17763	X	15804	-0-	-1959	-0-	1138	1	13837	3	Y	754	732	1			98
							829	9									

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
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	13000	-0-	-4205	-0-	394	1	11903	3	Y	639	695	1			20
							703	9									
06	13740	X	11620	-0-	-2120	-0-	393	1	10693	3	Y	485	486	1			19
							534	9									
*07	14198	X	10805	-0-	-3393	-0-	1064	1	9209	3	Y	484	461	1			42
							532	9									
08	14198	X	10073	-0-	-4125	-0-	733	1	8915	3	Y	386	377	1			51
							425	9									

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
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	89184	X	26884	-0-	-62300	-0-	26475	3	409	9	Y	372	428	1			76
06	34680	X	30349	-0-	-4331	-0-	29934	3	415	9	Y	377	333	1			120
07	31341	X	23795	-0-	-7546	-0-	856	1	22533	3	Y	369	479	1			10
							406	9									
08	31341	X	20925	-0-	-10416	-0-	580	1	19947	3	Y	362	320	1			52
							398	9									

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
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	12789	-0-	-16413	-0-	392	1	11836	3	Y	510	619	1			12
							561	9									
06	29520	X	6664	-0-	-22856	-0-	227	1	6163	3	Y	249	256	1			5
							274	9									
*07	30504	X	5329	-0-	-25175	-0-	533	1	4524	3	Y	247	233	1			19
							272	9									
08	30504	X	18844	-0-	-11660	-0-	1377	1	16743	3	Y	658	607	1			70
							724	9									

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
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	7803	-0-	-8410	-0-	7532	3	271	9	Y	246	358	1			334
06	13140	X	9208	-0-	-3932	-0-	8701	3	507	9	Y	461	536	1			259
07	13578	X	8583	-0-	-4995	-0-	297	1	7817	3	Y	426	547	1			138
							469	9									
08	11873	X	7916	-0-	-3957	-0-	205	1	7059	3	Y	593	625	1			106
							652	9									

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
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	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	388	1	11636	3	Y	594	660	1			2
							653	9									
06	12150	X	6541	-0-	-5609	-0-	228	1	6043	3	Y	245	242	1			5
							270	9									
*07	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	1286	1	11118	3	Y	937	873	1			69
							1031	9									
08	12555	X	12184	-0-	-371	-0-	886	1	10773	3	Y	477	503	1	1	8	42
							525	9									

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
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	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	451	1	13527	3	Y	681	756	1			5
							749	9									
06	17100	X	7345	-0-	-9755	-0-	256	1	6819	3	Y	245	244	1			6
							270	9									
*07	17515	X	16827	-0-	-688	-0-	1644	1	14206	3	Y	888	828	1			66
							977	9									
08	17515	X	14223	-0-	-3292	-0-	1005	1	12224	3	Y	904	892	1	1	8	77
							994	9									

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
03	0	W	19380	-0-	19380	19380	672	1	17784	3	Y	840	816	1	3	8	214
							924	9									
04	0	W	18575	-0-	18575	37955	604	1	17029	3	Y	856	914	1	24	8	132
							942	9									
05	71546	X	33591	-0-	-37955	-0-	1034	1	31213	3	Y	1222	1284	1	6	8	64
							1344	9									
06	33030	X	26940	-0-	-6090	-0-	923	1	25043	3	Y	885	900	1	4	8	45
							974	9									
*07	29481	X	24258	-0-	-5223	-0-	2432	1	20969	3	Y	779	743	1			81
							857	9									
08	19375	X	10395	-0-	-8980	-0-	758	1	9251	3	Y	351	365	1	1	8	66
							386	9									

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
03	49414	X	22704	-0-	-26710	-0-	790	1	20905	3	Y	917	891	1			231
							1009	9									
04	42270	X	27397	-0-	-14873	-0-	892	1	25162	3	Y	1221	1272	1			180
							1343	9									
05	38843	X	35719	-0-	-3124	-0-	1097	1	33112	3	Y	1373	1483	1			70
							1510	9									
06	37170	X	30810	-0-	-6360	-0-	1055	1	28601	3	Y	1049	1070	1			49
							1154	9									
*07	32922	X	23599	-0-	-9323	-0-	2365	1	20352	3	Y	802	767	1			84
							882	9									
08	28303	X	10363	-0-	-17940	-0-	756	1	9214	3	Y	357	372	1	1	8	68
							393	9									

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
03	40641	X	29775	-0-	-10866	-0-	1782	1	27985	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	37890	X	27138	-0-	-10752	-0-	1507	1	25616	3	Y	14	4	1	2	8	8
							15	9									
05	36394	X	28926	-0-	-7468	-0-	28919	3	7	9	Y	6	6	1	3	8	5
06	30690	X	26540	-0-	-4150	-0-	26536	3	4	9	Y	4	6	1	1	8	2
07	31403	X	25426	-0-	-5977	-0-	931	1	24493	3	Y	2	3	1	1	8	-0-
							2	9									
08	29760	X	25404	-0-	-4356	-0-	717	1	24683	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

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
03	22413	X	16408	-0-	-6005	-0-	944	1	14819	3	Y	586	496	1			109
							645	9									
04	18480	X	8254	-0-	-10226	-0-	433	1	7353	3	Y	425	511	1			23
							468	9									
05	18879	X	14828	-0-	-4051	-0-	14714	3	114	9	Y	104	78	1			49
06	18270	X	12553	-0-	-5717	-0-	12125	3	428	9	Y	389	396	1			42
07	16988	X	11760	-0-	-5228	-0-	416	1	10959	3	Y	350	375	1			17
							385	9									
08	16399	X	12394	-0-	-4005	-0-	333	1	11465	3	Y	542	503	1			56
							596	9									

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
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	168906	X	50879	-0-	-118027	-0-	1512	1	45309	3	Y	3689	4128	1			40
							4058	9									
06	61350	X	43291	-0-	-18059	-0-	1454	1	38703	3	Y	2849	2812	1	1	8	76
							3134	9									
*07	56141	X	41285	-0-	-14856	-0-	4011	1	34341	3	Y	2666	2528	1			214
							2933	9									
*08	56141	X	40648	-0-	-15493	-0-	2868	1	34878	3	Y	2638	2610	1	2	8	240
							2902	9									

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
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	9333	-0-	-9205	-0-	307	1	9011	3	Y	14	30	1			17
							15	9									
06	12930	X	8623	-0-	-4307	-0-	428	1	8178	3	Y	15	14	1			18
							17	9									
07	11780	X	8814	-0-	-2966	-0-	270	1	8494	3	Y	45	53	1			10
							50	9									
08	10788	X	8595	-0-	-2193	-0-	624	1	7930	3	Y	37	26	1			21
							41	9									

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
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	27526	-0-	-49974	-0-	817	1	24497	3	Y	2011	2147	1			21
							2212	9									
06	70230	X	-0-	-0-	-70230	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
*07	68727	X	7943	-0-	-60784	-0-	767	1	6549	3	Y	570	523	1			47
							627	9									
*08	65720	X	12832	-0-	-52888	-0-	907	1	11026	3	Y	817	782	1	10	8	72
							899	9									

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
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	9135	-0-	-8008	-0-	9110	3	25	9	Y	23	15	1			12
06	16590	X	8387	-0-	-8203	-0-	8258	3	129	9	Y	117	113	1			16
07	17143	X	7639	-0-	-9504	-0-	276	1	7255	3	Y	98	105	1			9
							108	9									
08	9951	X	7955	-0-	-1996	-0-	223	1	7670	3	Y	56	56	1			9
							62	9									

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
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	36704	-0-	-13981	-0-	1124	1	33922	3	Y	1507	1631	1			77
							1658	9									
06	42690	X	34857	-0-	-7833	-0-	1199	1	32517	3	Y	1037	1063	1			51
							1141	9									
*07	39060	X	28336	-0-	-10724	-0-	2815	1	24369	3	Y	1047	995	1			103
							1152	9									
08	37882	X	12039	-0-	-25843	-0-	866	1	10564	3	Y	554	565	1	1	8	91
							609	9									

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
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	12698	-0-	-26548	-0-	384	1	11584	3	Y	664	812	1			33
							730	9									
06	35580	X	29255	-0-	-6325	-0-	1006	1	27277	3	Y	884	887	1			30
							972	9									
*07	36766	X	35027	-0-	-1739	-0-	3515	1	30383	3	Y	1026	973	1			83
							1129	9									
08	36766	X	14986	-0-	-21780	-0-	1089	1	13279	3	Y	562	571	1	1	8	73
							618	9									

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
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	13476	-0-	-5496	-0-	13359	3	117	9	Y	106	82	1			60
06	18360	X	11958	-0-	-6402	-0-	11597	3	361	9	Y	328	344	1			44
07	18972	X	11571	-0-	-7401	-0-	412	1	10831	3	Y	298	320	1			22
							328	9									
08	18197	X	13133	-0-	-5064	-0-	362	1	12446	3	Y	295	280	1			37
							325	9									

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
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	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	780	1	23556	3	Y	1364	1462	1			374
							1500	9									
06	25440	X	24705	-0-	-735	-0-	841	1	22805	3	Y	963	984	1	1	8	352
							1059	9									
*07	26288	X	22476	-0-	-3812	-0-	2225	1	19152	3	Y	999	949	1			402
							1099	9									
08	26288	X	10363	-0-	-15925	-0-	751	1	9159	3	Y	412	569	1	1	8	244
							453	9									

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. 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
03	49166	X	20766	-0-		-28400	-0-	721	1	19085	3	Y	873	853	1			221
								960	9									
04	42090	X	26702	-0-		-15388	-0-	868	1	24480	3	Y	1231	1275	1			177
								1354	9									
05	38564	X	10978	-0-		-27586	-0-	331	1	10011	3	Y	578	724	1			31
								636	9									
06	33450	X	16087	-0-		-17363	-0-	548	1	14844	3	Y	632	637	1			26
								695	9									
*07	33613	X	33613	-0-		-0-	-0-	3395	1	29110	3	Y	1007	950	1			83
								1108	9									
08	27590	X	14265	-0-		-13325	-0-	1022	1	12467	3	Y	705	699	1	1	8	88
								776	9									

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. 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
03	200324	X	10098	-0-		-190226	-0-	347	1	9248	3	Y	457	467	1	1	8	8
								503	9									
04	82080	X	28845	-0-		-53235	-0-	834	1	26770	3	Y	1128	985	1	1	8	150
								1241	9									
05	26598	X	26036	-0-		-562	-0-	797	1	23900	3	Y	1217	1352	1			15
								1339	9									
06	25740	X	25331	-0-		-409	-0-	865	1	23017	3	Y	1317	1295	1	1	8	36
								1449	9									
*07	29822	X	22675	-0-		-7147	-0-	2210	1	19133	3	Y	1211	1147	1			100
								1332	9									
08	29822	X	21429	-0-		-8393	-0-	1535	1	18662	3	Y	1120	1113	1	1	8	106
								1232	9									

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. 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
03	839987	X	18198	-0-		-821789	-0-	610	1	16246	3	Y	1220	1260	1	2	8	17
								1342	9									
04	82800	X	62537	-0-		-20263	-0-	1750	1	56180	3	Y	4188	3658	1	2	8	545
								4607	9									
05	70587	X	58204	-0-		-12383	-0-	1724	1	51705	3	Y	4341	4847	1	2	8	37
								4775	9									
06	63390	X	52983	-0-		-10407	-0-	1779	1	47337	3	Y	3515	3464	1	2	8	86
								3867	9									
*07	65503	X	51600	-0-		-13903	-0-	5003	1	42886	3	Y	3374	3196	1			264
								3711	9									
08	64635	X	47122	-0-		-17513	-0-	3312	1	40278	3	Y	3211	3187	1	3	8	285
								3532	9									

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. 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
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	22064	-0-		-6332	-0-	21844	3	220	9	Y	200	210	1	6	8	40
06	27480	X	14490	-0-		-12990	-0-	14271	3	219	9	Y	199	170	1	6	8	63
07	24614	X	15797	-0-		-8817	-0-	570	1	15011	3	Y	196	249	1	3	8	7
								216	9									
08	22692	X	21516	-0-		-1176	-0-	598	1	20586	3	Y	302	261	1	5	8	43
								332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18771	-0-	-5409	-0-	18552	3	219	9	Y	199	216	1			34
06	22440	X	17884	-0-	-4556	-0-	17665	3	219	9	Y	199	176	1			57
07	21328	X	18856	-0-	-2472	-0-	682	1	17958	3	Y	196	253	1			-0-
							216	9									
08	21297	X	19304	-0-	-1993	-0-	539	1	18550	3	Y	195	172	1			23
							215	9									

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
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	13791	-0-	-62407	-0-	425	1	12744	3	Y	565	631	1			9
							622	9									
06	15780	X	10104	-0-	-5676	-0-	352	1	9350	3	Y	365	357	1	1	8	16
							402	9									
*07	14725	X	14661	-0-	-64	-0-	1436	1	12356	3	Y	790	738	1			68
							869	9									
08	14725	X	13871	-0-	-854	-0-	995	1	12105	3	Y	701	700	1	1	8	68
							771	9									

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
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	31691	-0-	-1138	-0-	986	1	29570	3	Y	1032	1160	1			20
							1135	9									
06	35850	X	22016	-0-	-13834	-0-	763	1	20316	3	Y	852	842	1	1	8	29
							937	9									
*07	37045	X	25017	-0-	-12028	-0-	2505	1	21411	3	Y	1001	944	1			86
							1101	9									
08	37045	X	26854	-0-	-10191	-0-	1978	1	24058	3	Y	744	755	1	2	8	73
							818	9									

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
03	86800	X	618	-0-	-86182	-0-	22	1	576	3	Y	18	22	1			21
							20	9									
04	84000	X	18607	-0-	-65393	-0-	535	1	17160	3	Y	829	735	1	1	8	114
							912	9									
05	86800	X	23426	-0-	-63374	-0-	725	1	21726	3	Y	886	987	1			13
							975	9									
06	38070	X	13799	-0-	-24271	-0-	474	1	12619	3	Y	642	633	1			22
							706	9									
*07	18724	X	18039	-0-	-685	-0-	1801	1	15424	3	Y	740	698	1			64
							814	9									
*08	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	1447	1	17595	3	Y	756	747	1	1	8	72
							832	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184078	X	49931	-0-	-134147	-0-	2946	1	46264	3	Y	655	707	1			61
							721	9									
04	178140	X	53579	-0-	-124561	-0-	2927	1	49749	3	Y	821	816	1			66
							903	9									
05	75919	X	53032	-0-	-22887	-0-	52218	3	814	9	Y	740	758	1			48
06	62730	X	41897	-0-	-20833	-0-	41259	3	638	9	Y	580	553	1			75
07	64821	X	49500	-0-	-15321	-0-	1789	1	47081	3	Y	573	635	1			13
							630	9									
08	55366	X	45311	-0-	-10055	-0-	1266	1	43581	3	Y	422	407	1	3	8	25
							464	9									

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
03	0	W	7887	-0-	7887	628122	274	1	7287	3	Y	296	298	1	1	8	13
							326	9									
04	0	W	21439	-0-	21439	649561	611	1	19622	3	Y	1096	957	1	1	8	151
							1206	9									
05	0	W	26846	-0-	26846	676407	830	1	24890	3	Y	1024	1153	1			22
							1126	9									
06	0	W	18037	-0-	18037	694444	616	1	16396	3	Y	932	918	1	1	8	35
							1025	9									
*07	0	W	27267	-0-	27267	721711	2652	1	22607	3	Y	1825	1705	1			155
							2008	9									
*08	747417	X	25706	-0-	-721711	-0-	1738	1	21141	3	Y	2570	2495	1	1	8	229
							2827	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		28273	-0-	28273	208858	936	1	24917	3	Y	2200	2201	1	3	8	16
							2420	9									
04	238272	X	29414	-0-	-208858	-0-	820	1	26328	3	Y	2060	1799	1	1	8	276
							2266	9									
05	39525	X	34688	-0-	-4837	-0-	1042	1	31242	3	Y	2185	2436	1			25
							2404	9									
06	38250	X	30891	-0-	-7359	-0-	1049	1	27914	3	Y	1753	1727	1	1	8	50
							1928	9									
*07	33511	X	29635	-0-	-3876	-0-	2888	1	24888	3	Y	1690	1602	1			138
							1859	9									
08	33511	X	28263	-0-	-5248	-0-	2015	1	24503	3	Y	1586	1575	1	2	8	147
							1745	9									

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
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	59658	-0-	-16943	-0-	59008	3	650	9	Y	591	602	1			39
06	73860	X	43369	-0-	-30491	-0-	42850	3	519	9	Y	472	449	1			62
07	62589	X	53832	-0-	-8757	-0-	1952	1	51362	3	Y	471	521	1			12
							518	9									
08	62589	X	48737	-0-	-13852	-0-	1364	1	46946	3	Y	388	371	1	3	8	26
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25094	-0-	-67255	-0-	781	1	23394	3	Y	835	949	1			14
							919	9									
06	89370	X	15595	-0-	-73775	-0-	542	1	14412	3	Y	583	575	1	1	8	21
							641	9									
*07	27683	X	23478	-0-	-4205	-0-	2370	1	20129	3	Y	890	835	1			76
							979	9									
08	23374	X	19079	-0-	-4295	-0-	1403	1	17065	3	Y	555	572	1	1	8	58
							611	9									

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
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	26700	-0-	-6377	-0-	778	1	23309	3	Y	2375	2681	1			24
							2613	9									
06	31121	X	31121	-0-	-0-	-0-	1030	1	27407	3	Y	2440	2402	1	1	8	61
							2684	9									
*07	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	3030	1	25813	3	Y	2394	2265	1			190
							2633	9									
*08	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	2032	1	24712	3	Y	2212	2197	1	2	8	203
							2433	9									

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
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	22907	-0-	-52826	-0-	709	1	21276	3	Y	838	928	1			15
							922	9									
06	73290	X	16224	-0-	-57066	-0-	563	1	14977	3	Y	622	613	1	1	8	23
							684	9									
*07	24738	X	22921	-0-	-1817	-0-	2283	1	19369	3	Y	1154	1078	1			99
							1269	9									
08	24738	X	18110	-0-	-6628	-0-	1307	1	15900	3	Y	821	834	1	1	8	85
							903	9									

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
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	29067	-0-	-79061	-0-	28757	3	310	9	Y	282	310	1			49
06	104640	X	27640	-0-	-77000	-0-	27330	3	310	9	Y	282	248	1			83
07	29078	X	23658	-0-	-5420	-0-	855	1	22502	3	Y	274	356	1			1
							301	9									
08	29078	X	23393	-0-	-5685	-0-	653	1	22459	3	Y	255	226	1			30
							281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	44719	-0-	-11050	-0-	44631	3	88	9	Y	80	60	1	16	8	4
06	50640	X	41075	-0-	-9565	-0-	40991	3	84	9	Y	76	60	1	12	8	8
07	50406	X	41330	-0-	-9076	-0-	1510	1	39732	3	Y	80	75	1	11	8	2
							88	9									
08	48670	X	38863	-0-	-9807	-0-	1092	1	37577	3	Y	176	165	1	3	8	10
							194	9									

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
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	6603	-0-	-4030	-0-	6603	3			Y	-0-					-0-
06	10290	X	4145	-0-	-6145	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
07	10633	X	8987	-0-	-1646	-0-	329	1	8657	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9083	X	6720	-0-	-2363	-0-	190	1	6530	3	Y	-0-					-0-

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
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	49022	-0-	-5538	-0-	1481	1	44384	3	Y	2870	3012	1			23
							3157	9									
06	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
*07	49011	X	32528	-0-	-16483	-0-	875	1	29603	3	Y	1864	1722	1			142
							2050	9									
08	45012	X	38921	-0-	-6091	-0-	2794	1	33974	3	Y	1957	1928	1	2	8	169
							2153	9									

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
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	17702	-0-	-5052	-0-	17293	3	409	9	Y	372	240	1	1	8	202
06	20010	X	14382	-0-	-5628	-0-	14051	3	331	9	Y	301	339	1	1	8	163
07	20677	X	15328	-0-	-5349	-0-	550	1	14470	3	Y	280	225	1	1	8	217
							308	9									
08	19840	X	16979	-0-	-2861	-0-	468	1	16106	3	Y	368	452	1	1	8	132
							405	9									

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
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	58762	-0-	-89542	-0-	58208	3	554	9	Y	504	498	1			32
06	143520	X	52460	-0-	-91060	-0-	51937	3	523	9	Y	475	446	1			61
07	68324	X	49866	-0-	-18458	-0-	1806	1	47533	3	Y	479	528	1			12
							527	9									
08	61504	X	46263	-0-	-15241	-0-	1292	1	44451	3	Y	473	451	1	3	8	31
							520	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	23487	-0-	-34824	-0-	23417	3	70	9	Y	64	61	1	1	8	22
06	45510	X	41518	-0-	-3992	-0-	41454	3	64	9	Y	58	63	1	4	8	13
07	42594	X	35381	-0-	-7213	-0-	1293	1	34022	3	Y	60	58	1	1	8	14
							66	9									
08	40672	X	34490	-0-	-6182	-0-	972	1	33455	3	Y	57	53	1	9	8	9
							63	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20842	-0-	-36601	-0-	642	1	19408	3	Y	720	864	1			76
							792	9									
06	49230	X	10589	-0-	-38641	-0-	355	1	9656	3	Y	525	530	1			71
							578	9									
*07	45756	X	21510	-0-	-24246	-0-	2146	1	18294	3	Y	973	914	1	2	8	128
							1070	9									
*08	40672	X	26541	-0-	-14131	-0-	1939	1	23562	3	Y	945	910	1			163
							1040	9									

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
03	70432	X	45644	-0-	-24788	-0-	1507	1	40114	3	Y	3657	3659	1	4	8	15
							4023	9									
04	47970	X	43480	-0-	-4490	-0-	1205	1	38681	3	Y	3267	2854	1	1	8	427
							3594	9									
05	48639	X	48249	-0-	-390	-0-	1451	1	43495	3	Y	3003	3407	1			23
							3303	9									
06	45570	X	45206	-0-	-364	-0-	1538	1	40903	3	Y	2514	2482	1	1	8	54
							2765	9									
*07	47089	X	40315	-0-	-6774	-0-	1077	1	36514	3	Y	2476	2344	1			186
							2724	9									
08	45632	X	41520	-0-	-4112	-0-	2963	1	36034	3	Y	2294	2283	1	3	8	194
							2523	9									

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
03	49956	X	49956	-0-	-0-	-0-	1668	1	44386	3	Y	3547	3560	1	5	8	56
							3902	9									
04	34982	X	34982	-0-	-0-	-0-	954	1	30629	3	Y	3090	2700	1	1	8	445
							3399	9									
05	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	712	1	21365	3	Y	2594	2973	1			66
							2853	9									
06	36113	X	36113	-0-	-0-	-0-	1229	1	32700	3	Y	1985	1963	1	1	8	87
							2184	9									
*07	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	1963	1	16665	3	Y	2297	2166	1			218
							2527	9									
*08	37113	X	37113	-0-	-0-	-0-	2546	1	30957	3	Y	3282	3204	1	2	8	294
							3610	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	33528	-0-	-9531	-0-	1016 2041	1 9	30471	3	Y	1855	2059	1			64
06	37410	X	32747	-0-	-4663	-0-	1109 2136	1 9	29502	3	Y	1942	1915	1	1	8	90
*07	35588	X	31492	-0-	-4096	-0-	3040 2219	1 9	26233	3	Y	2017	1908	1			199
08	31775	X	28581	-0-	-3194	-0-	1977 2556	1 9	24048	3	Y	2324	2305	1	2	8	216

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
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	17024	-0-	-88	-0-	528 662	1 9	15834	3	Y	602	703	1			8
06	16560	X	11161	-0-	-5399	-0-	389 420	1 9	10352	3	Y	382	377	1			13
*07	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	1791 630	1 9	15454	3	Y	573	541	1			45
*08	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1217 593	1 9	14797	3	Y	539	532	1	1	8	51

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
03	96410	X	37148	-0-	-59262	-0-	1273 2008	1 9	33867	3	Y	1825	1821	1	4	8	11
04	42660	X	30605	-0-	-12055	-0-	873 1704	1 9	28028	3	Y	1549	1358	1	1	8	201
05	38688	X	35290	-0-	-3398	-0-	1089 1559	1 9	32642	3	Y	1417	1610	1			8
06	35940	X	31198	-0-	-4742	-0-	1084 1293	1 9	28821	3	Y	1175	1157	1	1	8	25
*07	37138	X	15822	-0-	-21316	-0-	1515 1100	1 9	13207	3	Y	1000	948	1			77
08	37138	X	18162	-0-	-18976	-0-	1221 2097	1 9	14844	3	Y	1906	1825	1	1	8	157

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
03	88567	X	24450	-0-	-64117	-0-	831 1497	1 9	22122	3	Y	1361	1360	1	2	8	10
04	39570	X	26324	-0-	-13246	-0-	746 1627	1 9	23951	3	Y	1479	1294	1	1	8	194
05	37045	X	32072	-0-	-4973	-0-	982 1651	1 9	29439	3	Y	1501	1684	1			11
06	28445	X	28445	-0-	-0-	-0-	979 1418	1 9	26048	3	Y	1289	1271	1	1	8	28
*07	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	2693 1132	1 9	23379	3	Y	1029	977	1			80
*08	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	2376 1454	1 9	28894	3	Y	1322	1291	1	2	8	109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	22385	-0-	-20519	-0-	685	1	20532	3	Y	1062	1218	1			7
							1168	9									
06	24660	X	14940	-0-	-9720	-0-	514	1	13678	3	Y	680	672	1			15
							748	9									
*07	25482	X	18481	-0-	-7001	-0-	1820	1	15751	3	Y	827	779	1			63
							910	9									
08	25482	X	19690	-0-	-5792	-0-	1420	1	17273	3	Y	906	891	1	1	8	77
							997	9									

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
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	34725	X	34725	-0-	-0-	-0-	1033	1	30977	3	Y	2468	2776	1			31
							2715	9									
06	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	653	1	17384	3	Y	1315	1305	1	1	8	40
							1447	9									
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	383	1	3278	3	Y	205	215	1			30
							226	9									
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	4	23	1	4	8	7
							4	9									

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
03	93589	X	35850	-0-	-57739	-0-	1211	1	32218	3	Y	2201	2201	1	3	8	42
							2421	9									
04	36586	X	36586	-0-	-0-	-0-	1038	1	33329	3	Y	2017	1762	1	1	8	296
							2219	9									
05	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	1324	1	39698	3	Y	1992	2239	1			49
							2191	9									
06	40170	X	25722	-0-	-14448	-0-	890	1	23656	3	Y	1069	1063	1	1	8	54
							1176	9									
*07	37820	X	23304	-0-	-14516	-0-	2322	1	20039	3	Y	857	816	1			95
							943	9									
08	37820	X	34410	-0-	-3410	-0-	2477	1	30123	3	Y	1645	1576	1	2	8	162
							1810	9									

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
03	80445	X	29494	-0-	-50951	-0-	1758	1	27616	3	Y	109	156	1			54
							120	9									
04	41110	X	41110	-0-	-0-	-0-	2269	1	38579	3	Y	238	271	1			21
							262	9									
05	32364	X	19061	-0-	-13303	-0-	18973	3	88	9	Y	80	76	1			25
06	51022	X	51022	-0-	-0-	-0-	50922	3	100	9	Y	91	94	1	4	8	18
07	44117	X	44117	-0-	-0-	-0-	1611	1	42401	3	Y	95	94	1			19
							105	9									
08	42470	X	42257	-0-	-213	-0-	1191	1	40972	3	Y	85	93	1			11
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	116870	X	6947	-0-	-109923	-0-	403	1	6328	3	Y	196	167	1			37
							216	9									
04	20580	X	15068	-0-	-5512	-0-	808	1	13732	3	Y	480	489	1			28
							528	9									
05	20646	X	14821	-0-	-5825	-0-	14710	3	111	9	Y	101	74	1			55
06	17250	X	10247	-0-	-7003	-0-	9856	3	391	9	Y	355	365	1			45
07	15562	X	12452	-0-	-3110	-0-	443	1	11666	3	Y	312	336	1			21
							343	9									
08	15562	X	9218	-0-	-6344	-0-	248	1	8533	3	Y	397	372	1			46
							437	9									

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
03	90458	X	21972	-0-	-68486	-0-	751	1	19982	3	Y	1126	1125	1			8
							1239	9									
04	87540	X	23143	-0-	-64397	-0-	666	1	21209	3	Y	1153	1015	1			146
							1268	9									
05	90458	X	25689	-0-	-64769	-0-	778	1	23488	3	Y	1294	1406	1			34
							1423	9									
06	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	821	1	22338	3	Y	1100	1096	1			38
							1210	9									
*07	23901	X	9626	-0-	-14275	-0-	869	1	7488	3	Y	1154	1097	1			95
							1269	9									
08	23901	X	11241	-0-	-12660	-0-	777	1	9448	3	Y	924	915	1			104
							1016	9									

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
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	14611	-0-	-61122	-0-	429	1	12980	3	Y	1093	1182	1			32
							1202	9									
06	20100	X	14989	-0-	-5111	-0-	487	1	13240	3	Y	1147	1138	1			41
							1262	9									
*07	20770	X	11727	-0-	-9043	-0-	1133	1	9758	3	Y	760	734	1			67
							836	9									
08	19840	X	10556	-0-	-9284	-0-	756	1	9189	3	Y	555	547	1			75
							611	9									

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
03	90923	X	29483	-0-	-61440	-0-	1021	1	27178	3	Y	1167	1163	1	3	8	4
							1284	9									
04	87990	X	24188	-0-	-63802	-0-	697	1	22362	3	Y	1026	896	1	1	8	133
							1129	9									
05	90923	X	25052	-0-	-65871	-0-	774	1	23187	3	Y	992	1114	1			11
							1091	9									
06	28680	X	14555	-0-	-14125	-0-	485	1	12911	3	Y	1054	1038	1			27
							1159	9									
*07	29636	X	8900	-0-	-20736	-0-	835	1	7209	3	Y	778	743	1			62
							856	9									
08	29481	X	6298	-0-	-23183	-0-	433	1	5265	3	Y	545	556	1			51
							600	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	79205	X	23958	-0-	-55247	-0-	833	1	22176	3	Y	863	862	1	2	8	4
							949	9									
04	76650	X	29770	-0-	-46880	-0-	862	1	27667	3	Y	1128	985	1	1	8	146
							1241	9									
05	79205	X	27955	-0-	-51250	-0-	860	1	25783	3	Y	1193	1328	1			11
							1312	9									
06	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	610	1	16224	3	Y	812	802	1	1	8	20
							893	9									
*07	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	2643	1	22802	3	Y	972	918	1			74
							1069	9									
*08	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	1812	1	22036	3	Y	1048	1030	1	2	8	90
							1153	9									

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
03	96472	X	19593	-0-	-76879	-0-	684	1	18191	3	Y	653	651	1	2	8	8
							718	9									
04	93360	X	25858	-0-	-67502	-0-	750	1	24062	3	Y	951	830	1	1	8	128
							1046	9									
05	96472	X	28020	-0-	-68452	-0-	872	1	26126	3	Y	929	1044	1			13
							1022	9									
06	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	531	1	14111	3	Y	564	559	1	1	8	17
							620	9									
*07	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	2501	1	21668	3	Y	750	706	1			61
							825	9									
*08	29309	X	29309	-0-	-0-	-0-	2103	1	25578	3	Y	1480	1407	1	2	8	132
							1628	9									

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
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	61123	-0-	-60118	-0-	1853	1	55549	3	Y	3383	3773	1	1	8	67
							3721	9									
06	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	1206	1	32065	3	Y	1769	1752	1	2	8	82
							1946	9									
*07	67611	X	49510	-0-	-18101	-0-	4862	1	41795	3	Y	2594	2432	1			244
							2853	9									
08	67611	X	54739	-0-	-12872	-0-	3910	1	47551	3	Y	2980	2923	1	3	8	298
							3278	9									

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
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	58336	-0-	-66842	-0-	1760	1	52748	3	Y	3480	3866	1	1	8	80
							3828	9									
06	36905	X	36905	-0-	-0-	-0-	1250	1	33250	3	Y	2186	2162	1	2	8	102
							2405	9									
*07	69533	X	53076	-0-	-16457	-0-	5176	1	44387	3	Y	3194	2995	1			301
							3513	9									
08	66371	X	48987	-0-	-17384	-0-	3492	1	42467	3	Y	2753	2759	1	3	8	292
							3028	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	81158	X	41884	-0-	-39274	-0-	1451 1818	1 9	38615	3	Y	1653	1762	1	4	8	15
04	78540	X	38283	-0-	-40257	-0-	1109 1581	1 9	35593	3	Y	1437	1254	1	1	8	197
05	81158	X	37284	-0-	-43874	-0-	1151 1653	1 9	34480	3	Y	1503	1682	1			18
06	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	1177 1400	1 9	31315	3	Y	1273	1257	1	1	8	33
*07	41881	X	31682	-0-	-10199	-0-	3149 1385	1 9	27148	3	Y	1259	1193	1			99
08	41881	X	29641	-0-	-12240	-0-	2156 1264	1 9	26221	3	Y	1149	1145	1	2	8	101

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
03	76229	X	44564	-0-	-31665	-0-	1549 1803	1 9	41212	3	Y	1639	1755	1	4	8	13
04	73770	X	41367	-0-	-32403	-0-	1198 1727	1 9	38442	3	Y	1570	1371	1	1	8	211
05	76229	X	38495	-0-	-37734	-0-	1187 1718	1 9	35590	3	Y	1562	1755	1			18
06	34929	X	34929	-0-	-0-	-0-	1212 1467	1 9	32250	3	Y	1334	1316	1	1	8	35
*07	44578	X	32790	-0-	-11788	-0-	3268 1519	1 9	28003	3	Y	1381	1304	1			112
08	44578	X	30526	-0-	-14052	-0-	2221 1300	1 9	27005	3	Y	1182	1184	1	2	8	108

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
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	28870	-0-	-36199	-0-	893 1202	1 9	26775	3	Y	1093	1242	1			5
06	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	920 1125	1 9	24476	3	Y	1023	1007	1	1	8	20
*07	33635	X	26084	-0-	-7551	-0-	2600 1218	1 9	22266	3	Y	1107	1044	1			83
08	32085	X	24016	-0-	-8069	-0-	1744 1065	1 9	21207	3	Y	968	971	1	1	8	79

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
03	0	W	25937	-0-	25937	614369	1526 444	1 9	23967	3	Y	404	344	1			202
04	0	W	23637	-0-	23637	638006	1287 476	1 9	21874	3	Y	433	470	1			165
05	661703	X	23697	-0-	-638006	-0-	23209	3	488	9	Y	444	577	1			32
06	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22460	3	342	9	Y	311	201	1			142
07	28923	X	22335	-0-	-6588	-0-	806 331	1 9	21198	3	Y	301	305	1			138
08	25947	X	23380	-0-	-2567	-0-	653 253	1 9	22474	3	Y	230	316	1			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	40821	X	40821	-0-	-0-	-0-	1252 2031	1 9	37538	3	Y	1846	2097	1			39
06	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	825 1077	1 9	21956	3	Y	979	972	1	1	8	45
*07	37757	X	37757	-0-	-0-	-0-	3746 1668	1 9	32343	3	Y	1516	1419	1			142
*08	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	2673 1690	1 9	32506	3	Y	1536	1520	1	2	8	156

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
03	92194	X	37780	-0-	-54414	-0-	1300 1892	1 9	34588	3	Y	1720	1720	1			63
04	89220	X	34405	-0-	-54815	-0-	998 1606	1 9	31801	3	Y	1460	1292	1			231
05	92194	X	17354	-0-	-74840	-0-	530 800	1 9	16024	3	Y	727	889	1			69
06	89220	X	39789	-0-	-49431	-0-	1356 1541	1 9	36892	3	Y	1401	1389	1			81
*07	92194	X	35828	-0-	-56366	-0-	3581 1715	1 9	30532	3	Y	1559	1475	1	3	8	162
08	37789	X	31347	-0-	-6442	-0-	2280 1357	1 9	27710	3	Y	1234	1206	1			190

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107725	X	37252	-0-	-70473	-0-	1305 1223	1 9	34724	3	Y	1112	1149	1			4
04	104250	X	26339	-0-	-77911	-0-	768 1108	1 9	24463	3	Y	1007	887	1			124
05	107725	X	13652	-0-	-94073	-0-	417 619	1 9	12616	3	Y	563	674	1			13
06	104250	X	37386	-0-	-66864	-0-	1281 1264	1 9	34841	3	Y	1149	1138	1			24
*07	107725	X	32484	-0-	-75241	-0-	3296 1020	1 9	28168	3	Y	927	882	1	2	8	67
08	37262	X	28419	-0-	-8843	-0-	2095 855	1 9	25469	3	Y	777	757	1			87

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
03	91636	X	31339	-0-	-60297	-0-	1081 1484	1 9	28774	3	Y	1349	1305	1			112
04	88680	X	29883	-0-	-58797	-0-	873 1220	1 9	27790	3	Y	1109	1025	1			196
05	91636	X	16944	-0-	-74692	-0-	508 1065	1 9	15371	3	Y	968	1084	1			80
06	88680	X	23576	-0-	-65104	-0-	786 1409	1 9	21381	3	Y	1281	1276	1			85
*07	91636	X	21229	-0-	-70407	-0-	2097 1377	1 9	17755	3	Y	1252	1190	1	2	8	145
08	31279	X	23192	-0-	-8087	-0-	1678 1114	1 9	20400	3	Y	1013	989	1			169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	66340	X	36354	-0-	-29986	-0-	1236	1	32899	3	Y	2017	2136	1	3	8	13
							2219	9									
04	64200	X	24576	-0-	-39624	-0-	698	1	22409	3	Y	1335	1165	1	1	8	182
							1469	9									
05	66340	X	30188	-0-	-36152	-0-	918	1	27523	3	Y	1588	1754	1			16
							1747	9									
06	64200	X	28227	-0-	-35973	-0-	951	1	25308	3	Y	1789	1760	1	1	8	44
							1968	9									
*07	66340	X	34568	-0-	-31772	-0-	3280	1	28235	3	Y	2775	2607	1			212
							3053	9									
08	36363	X	33958	-0-	-2405	-0-	2445	1	29735	3	Y	1616	1681	1	2	8	145
							1778	9									

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
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	23732	-0-	-51567	-0-	732	1	21956	3	Y	949	1053	1			75
							1044	9									
06	72870	X	21802	-0-	-51068	-0-	758	1	20155	3	Y	808	796	1	1	8	86
							889	9									
*07	75299	X	25857	-0-	-49442	-0-	2593	1	22286	3	Y	889	842	1			133
							978	9									
08	29512	X	26618	-0-	-2894	-0-	1954	1	23764	3	Y	818	815	1	2	8	134
							900	9									

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
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	20654	-0-	-56319	-0-	631	1	18917	3	Y	1005	1144	1			6
							1106	9									
06	74490	X	23758	-0-	-50732	-0-	822	1	21883	3	Y	957	942	1	1	8	20
							1053	9									
*07	76973	X	25668	-0-	-51305	-0-	2561	1	22012	3	Y	995	942	1			73
							1095	9									
*08	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	1707	1	20762	3	Y	881	883	1	1	8	70
							969	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		74393	-0-	74393	273691	2220	1	66381	3	Y	5265	5413	1			170
							5792	9									
10	0		68288	-0-	68288	341979	2075	1	63639	3	Y	2340	2410	1			100
							2574	9									
11	0		57233	-0-	57233	399212	1906	1	52471	3	Y	2596	2564	1			132
							2856	9									
12	452276	X	53064	-0-	-399212	-0-	1627	1	49103	3	Y	2122	2215	1			39
							2334	9									
01	105586	X	49631	-0-	-55955	-0-	1213	1	46420	3	Y	1816	1802	1			53
							1998	9									
02	95368	X	38129	-0-	-57239	-0-	1641	1	35011	3	Y	1343	1340	1			56
							1477	9									
03	105586	X	36683	-0-	-68903	-0-	1262	1	33581	3	Y	1673	1698	1			31
							1840	9									
04	102180	X	34545	-0-	-67635	-0-	997	1	31740	3	Y	1644	1452	1			223
							1808	9									
05	105586	X	16561	-0-	-89025	-0-	508	1	15362	3	Y	628	812	1			39
							691	9									
06	102180	X	25540	-0-	-76640	-0-	874	1	23765	3	Y	819	816	1			42
							901	9									
*07	105586	X	28792	-0-	-76794	-0-	2903	1	25020	3	Y	790	749	1	2	8	81
							869	9									
*08	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	1838	1	22344	3	Y	639	624	1			96
							703	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78120	X	34314	-0-	-43806	-0-	1180	1	31415	3	Y	1563	1484	1			103
							1719	9									
04	75600	X	22135	-0-	-53465	-0-	642	1	20446	3	Y	952	909	1	1	8	145
							1047	9									
05	78120	X	20932	-0-	-57188	-0-	637	1	19260	3	Y	941	1046	1			40
							1035	9									
06	75600	X	15569	-0-	-60031	-0-	527	1	14343	3	Y	635	644	1			31
							699	9									
*07	78120	X	29755	-0-	-48365	-0-	2961	1	25412	3	Y	1256	1181	1	2	8	104
							1382	9									
*08	28875	X	28875	-0-	-0-	-0-	2100	1	25528	3	Y	1134	1097	1			141
							1247	9									

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102579	X	46248	-0-	-56331	-0-	1541	1	41004	3	Y	3366	3365	1	4	8	20
							3703	9									
04	99270	X	46098	-0-	-53172	-0-	1271	1	40795	3	Y	3665	3200	1	1	8	484
							4032	9									
05	102579	X	43199	-0-	-59380	-0-	1267	1	37996	3	Y	3578	4025	1			37
							3936	9									
06	99270	X	40630	-0-	-58640	-0-	1349	1	35896	3	Y	3077	3033	1	1	8	80
							3385	9									
*07	102579	X	35909	-0-	-66670	-0-	3475	1	29644	3	Y	2536	2413	1			203
							2790	9									
08	102579	X	33371	-0-	-69208	-0-	2373	1	28854	3	Y	1949	1972	1	2	8	178
							2144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47957	X	18104	-0-	-29853	-0-	619	1	16484	3	Y	910	911	1			10
							1001	9									
04	46410	X	17587	-0-	-28823	-0-	509	1	16211	3	Y	788	694	1			104
							867	9									
05	47957	X	16978	-0-	-30979	-0-	515	1	15559	3	Y	822	898	1			28
							904	9									
06	46410	X	15412	-0-	-30998	-0-	523	1	14215	3	Y	613	616	1			25
							674	9									
*07	47957	X	19193	-0-	-28764	-0-	1945	1	16730	3	Y	471	456	1			40
							518	9									
08	47957	X	15993	-0-	-31964	-0-	1181	1	14355	3	Y	415	404	1			51
							457	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127162	X	9935	-0-	-117227	-0-	335	1	8912	3	Y	625	638	1	1	8	25
							688	9									
04	123060	X	15977	-0-	-107083	-0-	442	1	14181	3	Y	1231	1075	1			181
							1354	9									
05	127162	X	68992	-0-	-58170	-0-	2044	1	61264	3	Y	5167	5303	1	1	8	44
							5684	9									
06	123060	X	7605	-0-	-115455	-0-	244	1	6469	3	Y	811	821	1			34
							892	9									
*07	127162	X	72551	-0-	-54611	-0-	7080	1	60343	3	Y	4662	4330	1			366
							5128	9									
08	127162	X	67992	-0-	-59170	-0-	4839	1	58848	3	Y	3914	3918	1	4	8	358
							4305	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71455	X	21371	-0-	-50084	-0-	741	1	19733	3	Y	815	815	1			4
							897	9									
04	69150	X	18754	-0-	-50396	-0-	541	1	17241	3	Y	884	780	1			108
							972	9									
05	71455	X	18425	-0-	-53030	-0-	551	1	16634	3	Y	1127	1207	1			28
							1240	9									
06	69150	X	16077	-0-	-53073	-0-	538	1	14622	3	Y	834	836	1			26
							917	9									
*07	71455	X	12248	-0-	-59207	-0-	1216	1	10536	3	Y	451	441	1			36
							496	9									
08	71455	X	13992	-0-	-57463	-0-	1021	1	12414	3	Y	506	484	1			58
							557	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139562	X	50938	-0-	-88624	-0-	2983	1	46845	3	Y	1009	887	1			213
							1110	9									
04	135060	X	41537	-0-	-93523	-0-	2279	1	38740	3	Y	471	641	1			43
							518	9									
05	139562	X	41918	-0-	-97644	-0-	41779	3	139	9	Y	126	94	1			75
06	135060	X	44417	-0-	-90643	-0-	43883	3	534	9	Y	485	492	1			68
07	139562	X	40124	-0-	-99438	-0-	1451	1	38197	3	Y	433	465	1			36
							476	9									
08	139562	X	41137	-0-	-98425	-0-	1137	1	39145	3	Y	777	717	1			96
							855	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116808	X	50532	-0-	-66276	-0-	2952	1	46355	3	Y	1114	986	1			234
							1225	9									
04	120135	X	120135	-0-	-0-	-0-	12	1	119658	3	Y	241	448	1			27
							200	4	265	9							
05	116808	X	45179	-0-	-71629	-0-	45083	3	96	9	Y	87	65	1			49
06	113040	X	39304	-0-	-73736	-0-	38898	3	406	9	Y	369	371	1			47
*07	116808	X	40012	-0-	-76796	-0-	1452	1	38217	3	Y	312	332	1			27
							343	9									
08	116808	X	42711	-0-	-74097	-0-	1199	1	41269	3	Y	221	216	1			32
							243	9									

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121985	X	9359	-0-	-112626	-0-	315	1	8389	3	Y	595	608	1	1	8	20
							655	9									
04	118050	X	259	-0-	-117791	-0-	7	1	211	3	Y	37	33	1			24
							41	9									
05	121985	X	15739	-0-	-106246	-0-	464	1	13918	3	Y	1234	1244	1			14
							1357	9									
06	118050	X	3448	-0-	-114602	-0-	113	1	3023	3	Y	284	289	1			9
							312	9									
*07	121985	X	34784	-0-	-87201	-0-	3361	1	28533	3	Y	2627	2437	1			199
							2890	9									
08	121985	X	42041	-0-	-79944	-0-	2963	1	36033	3	Y	2768	2723	1	2	8	242
							3045	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		93589	-0-	93589	222521	2871	1	85839	3	Y	4435	4658	1			315
							4879	9									
10	0		88136	-0-	88136	310657	2633	1	80763	3	Y	4309	4624	1			-0-
							4740	9									
11	0		73945	-0-	73945	384602	2571	1	70779	3	Y	541	533	1			8
							595	9									
12	0		72502	-0-	72502	457104	2203	1	66461	3	Y	3489	3489	1			8
							3838	9									
01	0		20953	-0-	20953	478057	507	1	19421	3	Y	932	932	1			8
							1025	9									
02	538278	X	60221	-0-	-478057	-0-	2570	1	54812	3	Y	2581	2576	1			13
							2839	9									
03	101742	X	40014	-0-	-61728	-0-	1389	1	36976	3	Y	1499	1497	1			15
							1649	9									
04	98460	X	43449	-0-	-55011	-0-	1264	1	40268	3	Y	1743	1545	1			213
							1917	9									
05	101742	X	49825	-0-	-51917	-0-	1524	1	46057	3	Y	2040	2205	1			48
							2244	9									
06	98460	X	38257	-0-	-60203	-0-	1302	1	35409	3	Y	1405	1422	1			31
							1546	9									
*07	101742	X	34713	-0-	-67029	-0-	3468	1	29778	3	Y	1334	1271	1			94
							1467	9									
08	101742	X	30652	-0-	-71090	-0-	2236	1	27181	3	Y	1123	1094	1			123
							1235	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92597	X	41800	-0-	-50797	-0-	2412	1	37880	3	Y	1371	1149	1	10	8	317
							1508	9									
04	89610	X	37681	-0-	-51929	-0-	2082	1	35393	3	Y	187	465	1	7	8	32
							206	9									
05	92597	X	38106	-0-	-54491	-0-	37896	3	210	9	Y	191	194	1	6	8	23
06	89610	X	33966	-0-	-55644	-0-	33091	3	875	9	Y	795	776	1	5	8	37
07	92597	X	35472	-0-	-57125	-0-	1275	1	33545	3	Y	593	587	1	3	8	40
							652	9									
08	92597	X	35594	-0-	-57003	-0-	968	1	33306	3	Y	1200	1113	1	4	8	123
							1320	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82739	X	34352	-0-	-48387	-0-	1986	1	31194	3	Y	1065	897	1			251
							1172	9									
04	80070	X	33042	-0-	-47028	-0-	1699	1	28881	3	Y	2238	2324	1			165
							2462	9									
05	82739	X	31171	-0-	-51568	-0-	30928	3	243	9	Y	221	342	1			44
06	80070	X	27573	-0-	-52497	-0-	26551	3	1022	9	Y	929	927	1			46
07	82739	X	25510	-0-	-57229	-0-	909	1	23909	3	Y	629	629	1			46
							692	9									
08	82739	X	27774	-0-	-54965	-0-	771	1	26523	3	Y	436	432	1			50
							480	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96596	X	68933	-0-	-27663	-0-	2377	1	62881	3	Y	3341	3284	1			435
							3675	9									
04	93480	X	62032	-0-	-31448	-0-	2014	1	56793	3	Y	2932	2908	1			459
							3225	9									
05	96596	X	61094	-0-	-35502	-0-	1844	1	55640	3	Y	3282	3517	1			224
							3610	9									
06	93480	X	53039	-0-	-40441	-0-	1786	1	48430	3	Y	2566	2649	1			141
							2823	9									
*07	96596	X	49775	-0-	-46821	-0-	4935	1	42092	3	Y	2498	2377	1			262
							2748	9									
08	96596	X	21320	-0-	-75276	-0-	1533	1	18692	3	Y	995	1055	1	2	8	200
							1095	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87420	X	55315	-0-	-32105	-0-	1918	1	50736	3	Y	2419	2123	1			527
							2661	9									
04	84600	X	41161	-0-	-43439	-0-	1329	1	37493	3	Y	2126	2265	1			388
							2339	9									
05	87420	X	37498	-0-	-49922	-0-	1125	1	33945	3	Y	2207	2407	1			188
							2428	9									
06	84600	X	32061	-0-	-52539	-0-	1073	1	29085	3	Y	1730	1788	1			130
							1903	9									
*07	87420	X	28804	-0-	-58616	-0-	2820	1	24179	3	Y	1641	1562	1			209
							1805	9									
08	87420	X	12608	-0-	-74812	-0-	898	1	10950	3	Y	691	727	1	1	8	172
							760	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85219	X	27323	-0-	-57896	-0-	938	1	24956	3	Y	1299	1440	1			149
							1429	9									
04	82470	X	15593	-0-	-66877	-0-	448	1	14269	3	Y	796	836	1			109
							876	9									
05	85219	X	37276	-0-	-47943	-0-	1120	1	33838	3	Y	2107	2166	1			50
							2318	9									
06	82470	X	29597	-0-	-52873	-0-	990	1	26917	3	Y	1536	1552	1			34
							1690	9									
*07	85219	X	25634	-0-	-59585	-0-	2525	1	21538	3	Y	1428	1360	1			102
							1571	9									
08	85219	X	22483	-0-	-62736	-0-	1615	1	19628	3	Y	1127	1103	1			126
							1240	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		68661	-0-	68661	168476	2076	1	62071	3	Y	4104	4286	1			245
							4514	9									
*10	0		62559	-0-	62559	231035	1840	1	56458	3	Y	3874	3981	1			138
							4261	9									
*11	0		12189	-0-	12189	243224	255	1	7022	3	Y	4465	4408	1			195
							4912	9									
*12	0		47655	-0-	47655	290879	1432	1	43197	3	Y	2751	2751	1			195
							3026	9									
*01	0		36952	-0-	36952	327831	887	1	33944	3	Y	1928	2080	1			43
							2121	9									
*02	0		29072	-0-	29072	356903	1225	1	26141	3	Y	1551	1547	1			47
							1706	9									
*03	377214	X	20311	-0-	-356903	-0-	692	1	18423	3	Y	1087	1058	1			76
							1196	9									
04	69450	X	23137	-0-	-46313	-0-	662	1	21070	3	Y	1277	1187	1			166
							1405	9									
05	71765	X	26391	-0-	-45374	-0-	799	1	24161	3	Y	1301	1436	1			31
							1431	9									
*06	69450	X	26854	-0-	-42596	-0-	917	1	24969	3	Y	880	891	1			20
							968	9									
*07	71765	X	24585	-0-	-47180	-0-	2453	1	21190	3	Y	856	814	1			62
							942	9									
08	71765	X	21342	-0-	-50423	-0-	1567	1	19042	3	Y	666	652	1			76
							733	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		94755	-0-	94755	219674	2913 4741	1 9	87101	3	Y	4310	4433	1	10	8	253
*10	0		91529	-0-	91529	311203	2744 4610	1 9	84175	3	Y	4191	4439	1	4	8	1
*11	0		82165	-0-	82165	393368	2687 5510	1 9	73968	3	Y	5009	4933	1	3	8	74
*12	0		77326	-0-	77326	470694	2341 4356	1 9	70629	3	Y	3960	3960	1			74
*01	0		3935	-0-	3935	474629	94 244	1 9	3597	3	Y	222	292	1			4
*02	0		44506	-0-	44506	519135	1898 2111	1 9	40497	3	Y	1919	1915	1			8
*03	554178	X	35043	-0-	-519135	-0-	1216 1467	1 9	32360	3	Y	1334	1303	1	1	8	38
04	104850	X	35077	-0-	-69773	-0-	1018 1621	1 9	32438	3	Y	1474	1329	1			183
05	108345	X	51340	-0-	-57005	-0-	1565 2476	1 9	47299	3	Y	2251	2380	1	2	8	52
*06	104850	X	41635	-0-	-63215	-0-	1412 1799	1 9	38424	3	Y	1635	1652	1			35
*07	108345	X	34383	-0-	-73962	-0-	3447 1513	1 9	29423	3	Y	1375	1313	1			97
08	108345	X	30520	-0-	-77825	-0-	2227 1219	1 9	27074	3	Y	1108	1083	1			122

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		73809	-0-	73809	195628	2280 3359	1 9	68170	3	Y	3054	3213	1			201
*10	0		74993	-0-	74993	270621	2271 3062	1 9	69660	3	Y	2784	2790	1			195
*11	0		7574	-0-	7574	278195	248 501	1 9	6825	3	Y	455	460	1			190
*12	0		15720	-0-	15720	293915	459 1397	1 9	13864	3	Y	1270	1270	1			190
*01	0		22181	-0-	22181	316096	534 1211	1 9	20436	3	Y	1101	1091	1			200
*02	0		24965	-0-	24965	341061	1035 1848	1 9	22082	3	Y	1680	1676	1			204
*03	360676	X	19615	-0-	-341061	-0-	668 1176	1 9	17771	3	Y	1069	1169	1			104
04	83970	X	27312	-0-	-56658	-0-	778 1758	1 9	24776	3	Y	1598	1499	1			203
05	86769	X	34459	-0-	-52310	-0-	1035 2154	1 9	31270	3	Y	1958	2115	1			46
*06	83970	X	35436	-0-	-48534	-0-	1202 1550	1 9	32684	3	Y	1409	1424	1			31
*07	86769	X	33715	-0-	-53054	-0-	3363 1525	1 9	28827	3	Y	1386	1319	1			98
08	86769	X	32316	-0-	-54453	-0-	2359 1286	1 9	28671	3	Y	1169	1138	1			129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

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
*09	0		81894	-0-		81894	199883	2518	1	75300	3	Y	3705	3898	1			256
								4076	9									
*10	0		74281	-0-		74281	274164	2222	1	68147	3	Y	3556	3802	1			10
								3912	9									
*11	0		65232	-0-		65232	339396	2263	1	62301	3	Y	607	599	1			18
								668	9									
*12	0		58642	-0-		58642	398038	1771	1	53446	3	Y	3114	3114	1			18
								3425	9									
*01	0		50312	-0-		50312	448350	1221	1	46730	3	Y	2146	2135	1			29
								2361	9									
*02	0		36764	-0-		36764	485114	1564	1	33353	3	Y	1679	1676	1			32
								1847	9									
*03	510030	X	24916	-0-		-485114	-0-	860	1	22889	3	Y	1061	1064	1			29
								1167	9									
04	84120	X	33158	-0-		-50962	-0-	963	1	30671	3	Y	1385	1245	1			169
								1524	9									
05	86924	X	38855	-0-		-48069	-0-	1195	1	36117	3	Y	1403	1539	1			33
								1543	9									
*06	84120	X	30428	-0-		-53692	-0-	1042	1	28324	3	Y	965	977	1			21
								1062	9									
*07	86924	X	23676	-0-		-63248	-0-	2390	1	20473	3	Y	739	707	1			53
								813	9									
08	86924	X	25853	-0-		-61071	-0-	1901	1	23110	3	Y	765	734	1			84
								842	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	0		27593	-0-		27593	27593	853	1	25507	3	Y	1121	1015	1	20	8	86
								1233	9									
*10	0		95190	-0-		95190	122783	2807	1	86107	3	Y	5705	5598	1			193
								6276	9									
*11	0		104052	-0-		104052	226835	3396	1	93214	3	Y	6765	6726	1			232
								7442	9									
*12	0		100016	-0-		100016	326851	2944	1	88253	3	Y	8017	7896	1			353
								8819	9									
*01	0		85754	-0-		85754	412605	2029	1	77297	3	Y	5844	6044	1			153
								6428	9									
*02	0		73249	-0-		73249	485854	3087	1	65487	3	Y	4250	4003	1			400
								4675	9									
*03	557600	X	71746	-0-		-485854	-0-	2475	1	65481	3	Y	3445	3397	1			448
								3790	9									
04	114690	X	66008	-0-		-48682	-0-	2148	1	60571	3	Y	2990	2969	1			469
								3289	9									
05	118513	X	63256	-0-		-55257	-0-	1915	1	57792	3	Y	3226	3472	1			223
								3549	9									
*06	114690	X	54706	-0-		-59984	-0-	1847	1	50090	3	Y	2517	2601	1			139
								2769	9									
*07	118513	X	51068	-0-		-67445	-0-	5065	1	43321	3	Y	2438	2320	1			257
								2682	9									
08	118513	X	21714	-0-		-96799	-0-	1563	1	19066	3	Y	986	1043	1	2	8	198
								1085	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		143253	-0-	143253	189252	3714	1	139472	2	Y	61					70
							67	9									
*10	0		137814	-0-	137814	327066	4947	1	132835	2	Y	29	54	1	21	8	24
							32	9									
*11	0		142987	-0-	142987	470053	14661	1	128150	3	Y	160	66	1	22	8	96
							176	9									
*12	0		140656	-0-	140656	610709	7476	1	133117	3	Y	57	66	1			87
							63	9									
*01	0		134846	-0-	134846	745555	6240	1	128594	3	Y	11	86	1			12
							12	9									
*02	0		118798	-0-	118798	864353	4856	1	113936	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
*03	991082	X	126729	-0-	-864353	-0-	7586	1	119143	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	183300	X	120695	-0-	-62605	-0-	6705	1	113977	3	Y	12	4	1			8
							13	9									
05	189410	X	121809	-0-	-67601	-0-	121805	3	4	9	Y	4	6	1			6
*06	183300	X	116838	-0-	-66462	-0-	116834	3	4	9	Y	4	7	1	1	8	2
07	189410	X	114777	-0-	-74633	-0-	4202	1	110572	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	189410	X	113017	-0-	-76393	-0-	3191	1	109805	3	Y	19	9	1			10
							21	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		125250	-0-	125250	165062	3247	1	121942	2	Y	55	22	8			41
							61	9									
*10	0		123435	-0-	123435	288497	4430	1	118976	2	Y	26	30	1	23	8	14
							29	9									
*11	0		125310	-0-	125310	413807	12853	1	112345	3	Y	102	40	1	17	8	59
							112	9									
*12	0		121354	-0-	121354	535161	6450	1	114842	3	Y	56	50	1			65
							62	9									
*01	0		113812	-0-	113812	648973	5264	1	108480	3	Y	62	111	1			16
							68	9									
*02	0		99661	-0-	99661	748634	4071	1	95518	3	Y	65	38	1			43
							72	9									
*03	855688	X	107054	-0-	-748634	-0-	6406	1	100608	3	Y	36	34	1			45
							40	9									
04	155610	X	99496	-0-	-56114	-0-	5527	1	93956	3	Y	12	17	1			40
							13	9									
05	160797	X	100635	-0-	-60162	-0-	100626	3	9	9	Y	8	26	1			22
*06	155610	X	96464	-0-	-59146	-0-	96446	3	18	9	Y	16	30	1			8
07	160797	X	94317	-0-	-66480	-0-	3452	1	90857	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
08	160797	X	92709	-0-	-68088	-0-	2617	1	90045	3	Y	43	22	1			21
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	0		49076	-0-		49076	49076	1472	1	44023	3	Y	3255	2969	1	31	8	255
								3581	9									
*10	0		72377	-0-		72377	121453	2149	1	65926	3	Y	3911	3983	1			183
								4302	9									
*11	0		81437	-0-		81437	202890	2693	1	73901	3	Y	4403	4391	1			195
								4843	9									
*12	0		80321	-0-		80321	283211	2412	1	72309	3	Y	5091	5047	1			239
								5600	9									
*01	0		74210	-0-		74210	357421	1781	1	67835	3	Y	4176	4307	1			108
								4594	9									
*02	0		62147	-0-		62147	419568	2640	1	55995	3	Y	3193	2998	1			303
								3512	9									
*03	482790	X	63222	-0-		-419568	-0-	2194	1	58055	3	Y	2703	2654	1			352
								2973	9									
04	96300	X	56278	-0-		-40022	-0-	1844	1	52007	3	Y	2206	2207	1			351
								2427	9									
05	99510	X	53769	-0-		-45741	-0-	1635	1	49344	3	Y	2536	2712	1			175
								2790	9									
*06	96300	X	46750	-0-		-49550	-0-	1585	1	42981	3	Y	1985	2050	1			110
								2184	9									
*07	99510	X	43568	-0-		-55942	-0-	4343	1	37101	3	Y	1931	1838	1			203
								2124	9									
08	99510	X	21481	-0-		-78029	-0-	1544	1	18833	3	Y	1004	1027	1	2	8	178
								1104	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	0		20772	-0-		20772	443331	581	1	17357	3	Y	2576	2730	1			167
								2834	9									
*10	0		35731	-0-		35731	479062	1040	1	31905	3	Y	2533	2552	1			148
								2786	9									
*11	548924	X	69862	-0-		-479062	-0-	2239	1	61727	3	Y	5360	5384	1			124
								5896	9									
*12	86242	X	67911	-0-		-18331	-0-	2014	1	60873	3	Y	4567	4597	1			94
								5024	9									
*01	86242	X	61011	-0-		-25231	-0-	1415	1	54249	3	Y	4861	4852	1			103
								5347	9									
*02	77896	X	56235	-0-		-21661	-0-	2310	1	49337	3	Y	4171	4181	1	4	8	89
								4588	9									
*03	86242	X	60227	-0-		-26015	-0-	2023	1	53825	3	Y	3981	4037	1	6	8	27
								4379	9									
*04	83460	X	54611	-0-		-28849	-0-	1529	1	49061	3	Y	3655	3193	1	2	8	487
								4021	9									
*05	86242	X	52869	-0-		-33373	-0-	1566	1	46952	3	Y	3955	4397	1	1	8	44
								4351	9									
*06	83460	X	48078	-0-		-35382	-0-	1612	1	42905	3	Y	3237	3192	1	2	8	87
								3561	9									
*07	86242	X	46958	-0-		-39284	-0-	4537	1	39029	3	Y	3084	2922	1			249
								3392	9									
08	86242	X	43791	-0-		-42451	-0-	3084	1	37509	3	Y	2907	2888	1	3	8	265
								3198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		74223	-0-	74223	74223	7508	1	65633	3	Y	984	686	1	8	8	290
							1082	9									
*12	0		140272	-0-	140272	214495	7402	1	131804	3	Y	969	908	1			351
							1066	9									
*01	0		127550	-0-	127550	342045	5867	1	120920	3	Y	694	988	1			57
							763	9									
*02	0		110446	-0-	110446	452491	4490	1	105362	3	Y	540	428	1			169
							594	9									
*03	0		112810	-0-	112810	565301	6705	1	105309	3	Y	724	664	1			229
							796	9									
*04	664827	X	99526	-0-	-565301	-0-	5515	1	93749	3	Y	238	436	1			31
							262	9									
05	157697	X	28338	-0-	-129359	-0-	28193	3	145	9	Y	132	124	1			39
*06	152610	X	85668	-0-	-66942	-0-	85360	3	308	9	Y	280	266	1	7	8	46
07	157697	X	88803	-0-	-68894	-0-	3239	1	85246	3	Y	289	282	1			53
							318	9									
08	157697	X	79292	-0-	-78405	-0-	2232	1	76806	3	Y	231	258	1			26
							254	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		20436	-0-	20436	20436	648	1	19383	3	Y	368	349	1	4	8	15
							405	9									
10	0		94978	-0-	94978	115414	2854	1	87533	3	Y	4174	4177	1	2	8	10
							4591	9									
11	0		86413	-0-	86413	201827	2823	1	77714	3	Y	5342	5265	1			87
							5876	9									
12	0		83416	-0-	83416	285243	2515	1	75883	3	Y	4562	4649	1			-0-
							5018	9									
01	0		78569	-0-	78569	363812	1900	1	72725	3	Y	3585	3548	1			37
							3944	9									
02	0		70286	-0-	70286	434098	2973	1	63411	3	Y	3547	3577	1			7
							3902	9									
03	0		61068	-0-	61068	495166	2106	1	56043	3	Y	2654	2652	1			9
							2919	9									
04	0		50402	-0-	50402	545568	1463	1	46579	3	Y	2145	1891	1			263
							2360	9									
*05	566059	X	20491	-0-	-545568	-0-	621	1	18762	3	Y	1007	1245	1			25
							1108	9									
06	88530	X	52855	-0-	-35675	-0-	1784	1	48532	3	Y	2308	2283	1			50
							2539	9									
07	91481	X	49662	-0-	-41819	-0-	4950	1	42506	3	Y	2005	1913	1			142
							2206	9									
08	91481	X	41290	-0-	-50191	-0-	3013	1	36627	3	Y	1500	1476	1			166
							1650	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

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
09	0		21321	-0-		21321	21321	677 388	1 9	20256	3	Y	353	328	1	9	8	16
10	0		85562	-0-		85562	106883	2564 4332	1 9	78666	3	Y	3938	3942	1	4	8	8
11	0		82066	-0-		82066	188949	2682 5548	1 9	73836	3	Y	5044	4971	1			81
12	0		78275	-0-		78275	267224	2356 4846	1 9	71073	3	Y	4405	4486	1			-0-
01	0		70695	-0-		70695	337919	1698 3997	1 9	65000	3	Y	3634	3597	1			37
02	0		57811	-0-		57811	395730	2447 3176	1 9	52188	3	Y	2887	2918	1			6
03	0		54761	-0-		54761	450491	1884 2747	1 9	50130	3	Y	2497	2496	1			7
04	0		45824	-0-		45824	496315	1329 2182	1 9	42313	3	Y	1984	1748	1			243
*05	515273	X	18958	-0-		-496315	-0-	573 1075	1 9	17310	3	Y	977	1196	1			24
06	84510	X	42651	-0-		-41859	-0-	1437 2111	1 9	39103	3	Y	1919	1902	1			41
07	87327	X	40842	-0-		-46485	-0-	4093 1948	1 9	34801	3	Y	1771	1686	1			126
08	87327	X	37455	-0-		-49872	-0-	2722 1648	1 9	33085	3	Y	1498	1460	1			164

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

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
09	0		14705	-0-		14705	14705	463 393	1 9	13849	3	Y	357	319	1	23	8	15
10	0		87836	-0-		87836	102541	2611 5119	1 9	80106	3	Y	4654	4658	1	2	8	9
11	0		107703	-0-		107703	210244	3479 8461	1 9	95763	3	Y	7692	7581	1			120
12	0		104112	-0-		104112	314356	3123 6760	1 9	94229	3	Y	6145	6265	1			-0-
01	0		22782	-0-		22782	337138	540 1564	1 9	20678	3	Y	1422	1407	1			15
02	0		42009	-0-		42009	379147	1761 2681	1 9	37567	3	Y	2437	2431	1			21
03	0		88927	-0-		88927	468074	3048 4748	1 9	81131	3	Y	4316	4313	1			24
04	0		76158	-0-		76158	544232	2207 3675	1 9	70276	3	Y	3341	2939	1			426
*05	571017	X	26785	-0-		-544232	-0-	811 1450	1 9	24524	3	Y	1318	1696	1			48
06	105900	X	65538	-0-		-40362	-0-	2212 3154	1 9	60172	3	Y	2867	2838	1			77
07	109430	X	68407	-0-		-41023	-0-	6753 3397	1 9	58257	3	Y	3088	2931	1			234
08	109430	X	59929	-0-		-49501	-0-	4357 2613	1 9	52959	3	Y	2375	2344	1			265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		12917	-0-	12917	12917	403	1	12035	3	Y	435	413	1			22
							479	9									
10	0		107987	-0-	107987	120904	3231	1	99098	3	Y	5144	5159	1			7
							5658	9									
11	0		101781	-0-	101781	222685	3308	1	91057	3	Y	6742	6645	1			104
							7416	9									
12	0		95670	-0-	95670	318355	2873	1	86683	3	Y	5558	5662	1			-0-
							6114	9									
01	0		83284	-0-	83284	401639	1996	1	76400	3	Y	4444	4398	1			46
							4888	9									
02	0		29442	-0-	29442	431081	1241	1	26470	3	Y	1574	1592	1			28
							1731	9									
03	0		71881	-0-	71881	502962	2472	1	65797	3	Y	3284	3281	1			31
							3612	9									
04	0		56360	-0-	56360	559322	1630	1	51926	3	Y	2549	2242	1			338
							2804	9									
*05	582594	X	23272	-0-	-559322	-0-	702	1	21226	3	Y	1222	1506	1			54
							1344	9									
06	104160	X	55082	-0-	-49078	-0-	1852	1	50382	3	Y	2589	2563	1			80
							2848	9									
07	107632	X	52009	-0-	-55623	-0-	5205	1	44295	3	Y	2281	2174	1			187
							2509	9									
08	107632	X	43755	-0-	-63877	-0-	3180	1	38654	3	Y	1746	1738	1			195
							1921	9									

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		22466	-0-	22466	22466	709	1	21214	3	Y	494	454	1	17	8	23
							543	9									
10	0		115839	-0-	115839	138305	3457	1	106040	3	Y	5765	5778	1	1	8	9
							6342	9									
11	0		112907	-0-	112907	251212	3654	1	100583	3	Y	7882	7768	1			123
							8670	9									
12	0		108595	-0-	108595	359807	3254	1	98185	3	Y	6505	6628	1			-0-
							7156	9									
01	0		9610	-0-	9610	369417	231	1	8844	3	Y	486	481	1			5
							535	9									
02	0		11989	-0-	11989	381406	510	1	10876	3	Y	548	547	1			6
							603	9									
03	0		71486	-0-	71486	452892	2465	1	65596	3	Y	3114	3112	1			8
							3425	9									
04	0		66434	-0-	66434	519326	1925	1	61307	3	Y	2911	2558	1			361
							3202	9									
*05	549341	X	30015	-0-	-519326	-0-	909	1	27455	3	Y	1501	1820	1			42
							1651	9									
06	106440	X	53979	-0-	-52461	-0-	1817	1	49420	3	Y	2493	2475	1			60
							2742	9									
07	109988	X	63295	-0-	-46693	-0-	6312	1	53989	3	Y	2722	2584	1			198
							2994	9									
08	109988	X	56483	-0-	-53505	-0-	4111	1	49965	3	Y	2188	2144	1			242
							2407	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

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
10	0		58291	-0-	58291	58291		1690	1	51834	3	Y	4334	4277	1	2	8	55
								4767	9									
11	0		74591	-0-	74591	132882		2410	1	66438	3	Y	5221	5234	1			42
								5743	9									
12	0		73222	-0-	73222	206104		2158	1	65216	3	Y	5316	5336	1			22
								5848	9									
01	0		63646	-0-	63646	269750		1481	1	56776	3	Y	4899	4820	1			101
								5389	9									
02	0		54339	-0-	54339	324089		2250	1	48062	3	Y	3661	3666	1	4	8	92
								4027	9									
03	0		52977	-0-	52977	377066		1796	1	47807	3	Y	3067	3065	1	5	8	90
								3374	9									
04	0		7464	-0-	7464	384530		204	1	6557	3	Y	639	628	1			101
								703	9									
*05	403456	X	18926	-0-	-384530	-0-		489	1	14662	3	Y	3432	3505	1			28
								3775	9									
06	75450	X	15524	-0-	-59926	-0-		515	1	13690	3	Y	1199	1195	1			32
								1319	9									
07	77965	X	20451	-0-	-57514	-0-		1968	1	16739	3	Y	1585	1495	1			122
								1744	9									
08	77965	X	26434	-0-	-51531	-0-		1859	1	22608	3	Y	1788	1758	1	2	8	150
								1967	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

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
10	0		53929	-0-	53929	53929		1564	1	47975	3	Y	3991	3942	1			49
								4390	9									
11	0		78228	-0-	78228	132157		2540	1	70035	3	Y	5139	5151	1			37
								5653	9									
12	0		73690	-0-	73690	205847		2188	1	66110	3	Y	4902	4919	1			20
								5392	9									
01	0		62840	-0-	62840	268687		1472	1	56414	3	Y	4504	4430	1			94
								4954	9									
02	0		51930	-0-	51930	320617		2148	1	45885	3	Y	3543	3545	1	4	8	88
								3897	9									
03	0		49081	-0-	49081	369698		1658	1	44121	3	Y	3002	3001	1	5	8	84
								3302	9									
04	0		8502	-0-	8502	378200		236	1	7567	3	Y	635	583	1			136
								699	9									
*05	405745	X	27545	-0-	-378200	-0-		823	1	24667	3	Y	1868	1949	1			55
								2055	9									
06	78510	X	35796	-0-	-42714	-0-		1204	1	32019	3	Y	2339	2299	1	1	8	94
								2573	9									
07	81127	X	31420	-0-	-49707	-0-		3068	1	26089	3	Y	2057	1952	1			199
								2263	9									
08	81127	X	33239	-0-	-47888	-0-		2417	1	29399	3	Y	1294	1339	1	2	8	152
								1423	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		40813	-0-	40813	40813	1235	1	36915	3	Y	2421	2108	1	134	8	179
							2663	9									
10	0		82917	-0-	82917	123730	2437	1	74738	3	Y	5220	5106	1	95	8	198
							5742	9									
11	0		80490	-0-	80490	204220	2628	1	72117	3	Y	5223	5164	1	41	8	216
							5745	9									
12	0		76086	-0-	76086	280306	2371	1	71098	3	Y	2379	2441	1	11	8	143
							2617	9									
01	0		73043	-0-	73043	353349	1837	1	69988	3	Y	1107	1196	1			54
							1218	9									
02	0		66623	-0-	66623	419972	2808	1	59558	3	Y	3870	3566	1	12	8	346
							4257	9									
03	0		72015	-0-	72015	491987	2476	1	65494	3	Y	3677	3540	1	6	8	477
							4045	9									
04	0		65279	-0-	65279	557266	2118	1	59722	3	Y	3126	3111	1			492
							3439	9									
*05	624017	X	66751	-0-	-557266	-0-	2013	1	60775	3	Y	3603	3848	1			247
							3963	9									
06	127440	X	59475	-0-	-67965	-0-	2003	1	54312	3	Y	2873	2963	1			157
							3160	9									
07	131688	X	57170	-0-	-74518	-0-	5649	1	48394	3	Y	2843	2705	1			295
							3127	9									
08	131688	X	26211	-0-	-105477	-0-	1885	1	22997	3	Y	1208	1269	1	2	8	232
							1329	9									

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		3084	-0-	3084	3084	90	1	2751	3	Y	221	12	8			209
							243	9									
11	0		79255	-0-	79255	82339	2693	1	74123	3	Y	2217	2348	1	9	8	69
							2439	9									
12	0		89423	-0-	89423	171762	2658	1	80210	3	Y	5959	5958	1	1	8	69
							6555	9									
01	0		85068	-0-	85068	256830	2037	1	77967	3	Y	4604	4605	1			68
							5064	9									
02	0		70487	-0-	70487	327317	2979	1	63537	3	Y	3610	3602	1			76
							3971	9									
03	0		69108	-0-	69108	396425	2364	1	62915	3	Y	3481	3548	1			10
							3829	9									
04	0		55314	-0-	55314	451739	1587	1	50548	3	Y	2890	2547	1			353
							3179	9									
*05	491773	X	40034	-0-	-451739	-0-	1207	1	36467	3	Y	2145	2448	1			50
							2360	9									
06	82800	X	37268	-0-	-45532	-0-	1241	1	33771	3	Y	2051	2057	1	1	8	43
							2256	9									
07	85560	X	55642	-0-	-29918	-0-	5476	1	47119	3	Y	2770	2620	1			193
							3047	9									
08	85560	X	47045	-0-	-38515	-0-	3399	1	41310	3	Y	2124	2082	1			235
							2336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		3459	-0-	3459	3459	102	1	3118	3	Y	217	17	8			200
							239	9									
11	0		92360	-0-	92360	95819	3132	1	86216	3	Y	2738	2840	1	19	8	79
							3012	9									
12	0		99698	-0-	99698	195517	2945	1	88870	3	Y	7166	7165	1	1	8	79
							7883	9									
01	0		90473	-0-	90473	285990	2137	1	81816	3	Y	5927	5928	1			78
							6520	9									
02	0		73709	-0-	73709	359699	3079	1	65669	3	Y	4510	4501	1			87
							4961	9									
03	0		73804	-0-	73804	433503	2511	1	66830	3	Y	4057	4131	1			12
							4463	9									
04	0		65509	-0-	65509	499012	1872	1	59635	3	Y	3638	3206	1			444
							4002	9									
*05	541255	X	42243	-0-	-499012	-0-	1272	1	38427	3	Y	2313	2703	1			54
							2544	9									
*06	40561	X	40561	-0-	-0-	-0-	1354	1	36832	3	Y	2159	2166	1	1	8	46
							2375	9									
*07	61032	X	61032	-0-	-0-	-0-	6048	1	51829	3	Y	2868	2713	1			201
							3155	9									
*08	54945	X	54945	-0-	-0-	-0-	4004	1	48666	3	Y	2068	2039	1			230
							2275	9									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		95987	-0-	95987	169523	2766	1	82701	3	Y	9564	9788	1			32
							10520	9									
10	0		90526	-0-	90526	260049	2607	1	79974	3	Y	7223	7120	1			135
							7945	9									
11	0		82515	-0-	82515	342564	2650	1	73061	3	Y	6185	6165	1			155
							6804	9									
12	0		81634	-0-	81634	424198	2400	1	72535	3	Y	6090	6158	1			87
							6699	9									
01	0		77366	-0-	77366	501564	1802	1	69079	3	Y	5895	5886	1			96
							6485	9									
02	0		69227	-0-	69227	570791	2830	1	60450	3	Y	5406	5433	1	5	8	64
							5947	9									
03	0		22194	-0-	22194	592985	737	1	19622	3	Y	1668	1697	1	2	8	33
							1835	9									
04	0		74661	-0-	74661	667646	2065	1	66268	3	Y	5753	5026	1	2	8	758
							6328	9									
*05	733627	X	65981	-0-	-667646	-0-	1928	1	57797	3	Y	5687	6384	1	1	8	60
							6256	9									
06	86970	X	28	-0-	-86942	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	45	1			15
07	89869	X	28221	-0-	-61648	-0-	2701	1	23037	3	Y	2257	2088	1	1	8	183
							2483	9									
08	89869	X	43390	-0-	-46479	-0-	3019	1	36717	3	Y	3322	3208	1	3	8	294
							3654	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*10	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1179	3	Y	86	2	8			84
							95	9									
*11	83720	X	83720	-0-	-0-	-0-	2844	1	78305	3	Y	2337	2353	1	1	8	67
							2571	9									
*12	89016	X	89016	-0-	-0-	-0-	2644	1	79775	3	Y	5997	5997	1			67
							6597	9									
*01	81662	X	81662	-0-	-0-	-0-	1938	1	74193	3	Y	5028	5028	1			67
							5531	9									
*02	67000	X	67000	-0-	-0-	-0-	2807	1	59869	3	Y	3931	3923	1			75
							4324	9									
*03	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	1762	1	46905	3	Y	2686	2719	1			43
							2955	9									
*04	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	719	1	22906	3	Y	1422	1259	1			206
							1564	9									
*05	41864	X	41864	-0-	-0-	-0-	1259	1	38061	3	Y	2313	2461	1			58
							2544	9									
06	83700	X	57955	-0-	-25745	-0-	1927	1	52432	3	Y	3269	3253	1	1	8	73
							3596	9									
07	86490	X	51159	-0-	-35331	-0-	5104	1	43275	3	Y	2527	2418	1			182
							2780	9									
08	86490	X	43566	-0-	-42924	-0-	3147	1	38251	3	Y	1971	1931	1			222
							2168	9									

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

10	0		1638	-0-	1638	1638	48	1	1487	3	Y	94	22	8			72
							103	9									
11	0		89285	-0-	89285	90923	3020	1	83132	3	Y	2848	2786	1	56	8	78
							3133	9									
12	0		93629	-0-	93629	184552	2759	1	83259	3	Y	6919	6916	1	3	8	78
							7611	9									
01	0		87743	-0-	87743	272295	2094	1	80151	3	Y	4998	5005	1			71
							5498	9									
02	0		70852	-0-	70852	343147	2958	1	63095	3	Y	4363	4354	1			80
							4799	9									
03	0		50934	-0-	50934	394081	1733	1	46130	3	Y	2792	2792	1			80
							3071	9									
04	0		6275	-0-	6275	400356	179	1	5689	3	Y	370	338	1	1	8	111
							407	9									
*05	447296	X	46940	-0-	-400356	-0-	1405	1	42457	3	Y	2798	2834	1			75
							3078	9									
06	88830	X	38626	-0-	-50204	-0-	1281	1	34860	3	Y	2259	2273	1	3	8	58
							2485	9									
07	91791	X	52272	-0-	-39519	-0-	5095	1	44151	3	Y	2751	2607	1			202
							3026	9									
08	91791	X	45769	-0-	-46022	-0-	3293	1	40028	3	Y	2225	2173	1			254
							2448	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		2857	-0-	2857	2857	80	1	2460	3	Y	288					288
							317	9									
11	0		83996	-0-	83996	86853	2851	1	78471	3	Y	2431	2630	1	14	8	75
							2674	9									
12	0		85025	-0-	85025	171878	2518	1	75963	3	Y	5949	5949	1			75
							6544	9									
01	0		80905	-0-	80905	252783	1925	1	73691	3	Y	4808	4812	1			74
							5289	9									
02	0		68031	-0-	68031	320814	2838	1	60536	3	Y	4234	4225	1			83
							4657	9									
03	0		50607	-0-	50607	371421	1718	1	45728	3	Y	2874	2873	1			83
							3161	9									
04	0		1760	-0-	1760	373181	48	1	1515	3	Y	179	170	1			92
							197	9									
*05	399947	X	26766	-0-	-373181	-0-	802	1	24230	3	Y	1576	1618	1			50
							1734	9									
06	83400	X	34521	-0-	-48879	-0-	1149	1	31257	3	Y	1923	1918	1	1	8	54
							2115	9									
07	86180	X	30635	-0-	-55545	-0-	2986	1	25793	3	Y	1687	1609	1			132
							1856	9									
08	86180	X	29651	-0-	-56529	-0-	2128	1	25866	3	Y	1506	1461	1			177
							1657	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*10	0		-0-	-0-	-0-	65791					N	420					420
11	0		-0-	-0-	-0-	65791					N	2005	14	8			2411
12	0	W	26	-0-	26	65817	26	1			N	-0-	1424	1			987
01	0	W	19973	-0-	19973	85790	69	1	19904	2	N	-0-	7	7			980
02	0	W	19761	-0-	19761	105551	66	1	17698	2	N	1815	2341	1			454
							1997	9									
03	0	W	26638	-0-	26638	132189	79	1	23495	2	N	2785	2514	1	3	8	722
							3064	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	132189					N	NO RPT					722
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	132189					N	NO RPT					722
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	132189					N	NO RPT					722
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	132189					N	NO RPT					722
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	132189					N	NO RPT					722

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

*02	7560	X	5834	-0-	-1726	-0-	350	1	3933	2	Y	1007	1076	1			152
							443	4	1108	9							
*03	7967	X	7739	-0-	-228	-0-	554	1	4707	2	Y	1201	1216	1			137
							1157	4	1321	9							
*04	7380	X	5762	-0-	-1618	-0-	308	1	866	2	Y	1219	1187	1			169
							3247	4	1341	9							
*05	7099	X	4940	-0-	-2159	-0-	239	1	1793	2	Y	1019	1077	1			111
							1787	4	1121	9							
*06	7500	X	5570	-0-	-1930	-0-	348	1	4033	2	Y	1018	960	1			169
							69	4	1120	9							
*07	7285	X	5585	-0-	-1700	-0-	395	1	4064	2	Y	1024	1050	1			143
							1126	9									
*08	7285	X	5666	-0-	-1619	-0-	422	1	4099	2	Y	1008	971	1			180
							36	4	1109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8484	X	6457	-0-	-2027	-0-	369	1	4158	2	Y	1328	1415	1			201
							469	4	1461	9							
*03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	591	1	5029	2	Y	1608	1626	1			183
							1236	4	1769	9							
*04	8100	X	5700	-0-	-2400	-0-	297	1	835	2	Y	1307	1308	1			182
							3130	4	1438	9							
*05	8370	X	5438	-0-	-2932	-0-	256	1	1924	2	Y	1217	1267	1			132
							1919	4	1339	9							
*06	8340	X	5930	-0-	-2410	-0-	374	1	4324	2	Y	1054	1011	1			175
							73	4	1159	9							
*07	7440	X	5960	-0-	-1480	-0-	425	1	4373	2	Y	1056	1083	1			148
							1162	9									
*08	7440	X	5653	-0-	-1787	-0-	418	1	4066	2	Y	1031	995	1			184
							35	4	1134	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

*02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	399	1	4488	2	Y	1343	1158	1			203
							507	4	1477	9							
*03	6603	X	4242	-0-	-2361	-0-	295	1	2506	2	Y	751	867	1			87
							615	4	826	9							
*04	6390	X	5492	-0-	-898	-0-	284	1	799	2	Y	1282	1192	1			177
							2999	4	1410	9							
*05	7595	X	3749	-0-	-3846	-0-	173	1	1293	2	Y	904	983	1			98
							1289	4	994	9							
*06	7350	X	5780	-0-	-1570	-0-	378	1	4374	2	Y	867	821	1			144
							74	4	954	9							
*07	7595	X	5557	-0-	-2038	-0-	411	1	4232	2	Y	831	858	1			117
							914	9									
*08	5673	X	5452	-0-	-221	-0-	451	1	4035	2	Y	846	812	1			151
							35	4	931	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

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									
06	2220	X	540	-0-	-1680	-0-	204	1	96	3	Y	132	140	1			6
							95	4	145	9							
07	7967	X	5036	-0-	-2931	-0-	481	1	3373	3	Y	875	823	1			58
							219	4	963	9							
08	7967	X	3644	-0-	-4323	-0-	501	1	2586	3	Y	480	515	1			23
							29	4	528	9							

COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

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									
06	3330	X	2241	-0-	-1089	-0-	547	1	1528	3	N	151	173	1			443
							166	9									
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	672	1	1707	3	N	298	514	1			227
							46	4	328	9							
*08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	637	1	1802	3	N	293	343	1			177
							322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	440	1	4100	3	Y	143	138	1			7
							206	4	157	9							
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	521	1	4002	3	Y	547	529	1			25
							238	4	602	9							
*08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	538	1	3531	3	Y	585	582	1			28
							31	4	644	9							

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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									
06	5250	X	3052	-0-	-2198	-0-	576	1	2271	3	N	186	185	1			238
							205	9									
07	3782	X	2953	-0-	-829	-0-	470	1	2320	3	N	148	254	1			132
							163	9									
08	3782	X	378	-0-	-3404	-0-	212	1	166	9	N	151	90	1			193

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

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									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1452	3	118	9	N	107	167	1			212
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1542	3	122	9	N	111	176	1			147
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1608	3	113	9	N	103					250

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

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									
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	429	1	2762	3	Y	505	530	1			501
							556	9									
07	4247	X	3167	-0-	-1080	-0-	345	1	2381	3	Y	401	430	1			472
							441	9									
08	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	437	1	2880	3	Y	435	416	1			491
							479	9									

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	174	1			101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	445	1	1541	3	Y	547	550	1			22
							208	4	602	9							
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	381	1	1733	3	Y	563	562	1			23
							173	4	619	9							
08	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	386	1	1718	3	Y	514	513	1			24
							22	4	565	9							

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					160
*07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	80	1			80
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80

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
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							
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	151	1	2248	3	Y	1434	1443	1			56
							71	4	1577	9							
07	4991	X	1142	-0-	-3849	-0-	287	1	496	3	Y	207	246	1			17
							131	4	228	9							
08	5673	X	1989	-0-	-3684	-0-	543	1	948	3	Y	424	420	1			21
							32	4	466	9							

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
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							
06	3000	N	4849	-0-	1849	9504	598	1	3498	3	Y	430	436	1			18
							280	4	473	9							
07	14507	X	5003	-0-	-9504	-0-	512	1	3636	3	Y	565	558	1			25
							233	4	622	9							
08	10757	X	3790	-0-	-6967	-0-	509	1	2701	3	Y	501	502	1			24
							29	4	551	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	415	1	2862	3	Y	599	552	1			120
							659	9									
07	4216	X	3739	-0-	-477	-0-	410	1	2723	3	Y	551	609	1			62
							606	9									
08	4216	X	3479	-0-	-737	-0-	166	1	2707	3	Y	551	555	1			58
							606	9									

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
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									
06	5280	X	4779	-0-	-501	-0-	441	1	3559	3	Y	708	655	1			139
							779	9									
07	5456	X	3893	-0-	-1563	-0-	410	1	2728	3	Y	686	752	1			73
							755	9									
08	5301	X	4688	-0-	-613	-0-	228	1	3730	3	Y	664	671	1			66
							730	9									

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
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									
06	5430	X	4191	-0-	-1239	-0-	423	1	3086	3	Y	620	577	1			125
							682	9									
07	5270	X	3958	-0-	-1312	-0-	417	1	2893	3	Y	589	647	1			67
							648	9									
08	5270	X	3754	-0-	-1516	-0-	179	1	2923	3	Y	593	599	1			61
							652	9									

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
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	587	1	359	4	N	244	330	1			244
							268	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	902	1	91	3	N	261	330	1			175
							534	4	287	9							
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	164	1	1624	3	N	259	330	1			104
							285	9									
06	1380	N	487	-0-	-893	-0-	49	1	298	3	N	127	147	1			84
							140	9									
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	290	166	1			208
08	1798	N	818	-0-	-980	-0-	86	1	552	3	N	164	172	1			200
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	139	275	1			126
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	119	83	1			162
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	89	5	1			246

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
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
06	780	N	144	-0-	-636	-0-	79	1	65	9	N	59	152	1			95
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	77	1	55	9	N	50	59	1			86
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	122	1	88	9	N	80	1	1			165

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
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									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	380	1	4160	2	N	43					268
							47	9									
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	470	1	3825	2	N	52	159	1			161
							57	9									
*08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	503	1	3522	2	N	12					173
							13	9									

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
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									
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	559	1	5528	3	N	105	178	1			130
							116	9									
07	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	752	1	5119	3	N	120	112	1			138
							132	9									
*08	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	547	1	7357	3	N	81	83	1			136
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3750	X	2814	-0-	-936	-0-	138	1	2435	3	Y	219	366	1			120
							241	9									
07	3441	X	2600	-0-	-841	-0-	74	1	2275	3	Y	228	231	1			117
							251	9									
08	3441	X	2641	-0-	-800	-0-	70	1	2319	3	Y	229	237	1			109
							252	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	172	1			174
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					199
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					301

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
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									
06	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	545	1	9416	3	Y	1513	1526	1			60
							1664	9									
07	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	554	1	10076	3	Y	1648	1644	1			64
							1813	9									
*08	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	432	1	9648	3	Y	1469	1470	1			63
							1616	9									

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
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									
06	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	906	1	21132	3	Y	3803	3800	1			150
							4183	9									
07	31372	X	31372	-0-	-0-	-0-	1060	1	25394	3	Y	4471	4438	1			183
							4918	9									
*08	32473	X	32473	-0-	-0-	-0-	1196	1	26727	3	Y	4136	4141	1			178
							4550	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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									
06	1440	X	482	-0-	-958	-0-	123	1	58	4	Y	274	281	1			11
							301	9									
07	1674	N	141	-0-	-1533	-0-	92	1	42	4	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	420	1	25	4	Y	26	22	1			4
							29	9									

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
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									
06	29490	X	21194	-0-	-8296	-0-	764	1	17636	3	Y	2540	2558	1			101
							2794	9									
07	24273	X	20630	-0-	-3643	-0-	718	1	17119	3	Y	2539	2539	1			101
							2793	9									
08	24273	X	19870	-0-	-4403	-0-	746	1	16660	3	Y	2240	2244	1			97
							2464	9									

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
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									
06	0	W	28367	-0-	28367	91554	968	1	22354	3	Y	4586	4603	1			181
							5045	9									
07	119934	X	28380	-0-	-91554	-0-	929	1	22132	3	Y	4835	4829	1			187
							5319	9									
08	36146	X	26072	-0-	-10074	-0-	805	1	20531	3	Y	4305	4309	1			183
							4736	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
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									
06	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	896	1	20750	3	Y	3226	3230	1			128
							3549	9									
07	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	880	1	20990	3	Y	3171	3175	1			124
							3488	9									
*08	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	854	1	21016	3	Y	2866	2866	1			124
							3153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
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									
06	22860	X	18229	-0-	-4631	-0-	647	1	14942	3	Y	2400	2412	1			95
							2640	9									
07	23622	X	18040	-0-	-5582	-0-	622	1	14769	3	Y	2408	2407	1			96
							2649	9									
08	23622	X	17713	-0-	-5909	-0-	655	1	14625	3	Y	2212	2213	1			95
							2433	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
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									
06	23910	X	18745	-0-	-5165	-0-	672	1	15522	3	Y	2319	2332	1			92
							2551	9									
07	24707	X	18456	-0-	-6251	-0-	636	1	15169	3	Y	2410	2407	1			95
							2651	9									
08	24707	X	17865	-0-	-6842	-0-	663	1	14805	3	Y	2179	2180	1			94
							2397	9									

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	4239	-0-	-9277	-0-	448	1	3030	3	Y	692	697	1			42
							761	9									
04	13080	X	4441	-0-	-8639	-0-	538	1	3170	3	Y	666	672	1			36
							733	9									
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	600	1	3268	3	Y	642	631	1			47
							706	9									
06	6450	X	3837	-0-	-2613	-0-	627	1	2601	3	Y	554	544	1			57
							609	9									
07	6665	X	3304	-0-	-3361	-0-	186	1	2375	3	Y	675	715	1			17
							743	9									
08	4588	X	3423	-0-	-1165	-0-	195	1	2536	3	Y	629	627	1			19
							692	9									

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	7672	-0-	-4635	-0-	248	1	6062	3	Y	1238	1255	1			1024
							1362	9									
04	11910	X	7307	-0-	-4603	-0-	487	1	5645	3	Y	1068	1089	1			1003
							1175	9									
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	511	1	5650	3	Y	1080	985	1			1098
							1188	9									
06	7530	X	6869	-0-	-661	-0-	476	1	5315	3	Y	980	1116	1			962
							1078	9									
07	7781	X	7319	-0-	-462	-0-	567	1	5725	3	Y	934	900	1			996
							1027	9									
08	7657	X	7092	-0-	-565	-0-	622	1	5500	3	Y	882	875	1			1003
							970	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	9114	X	3771	-0-	-5343	-0-	3308	4	463	9	N	421	335	1			260
04	8820	X	3241	-0-	-5579	-0-	79	3	2790	4	N	338	501	1			97
							372	9									
05	9114	X	3565	-0-	-5549	-0-	286	1	2831	3	N	407	181	1			323
							448	9									
06	8820	X	3270	-0-	-5550	-0-	407	1	2492	3	N	337	494	1			166
							371	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	444	1	2567	3	N	379	343	1			202
							417	9									
08	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	377	1	2407	3	N	338	347	1			193
							372	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31124	X	24064	-0-	-7060	-0-	674	1	18272	3	Y	4653	4502	1			305
							5118	9									
04	30120	X	23826	-0-	-6294	-0-	674	1	18276	3	Y	4433	4440	1			298
							4876	9									
05	31124	X	23496	-0-	-7628	-0-	687	1	18105	3	Y	4276	4228	1			346
							4704	9									
06	30120	X	21849	-0-	-8271	-0-	628	1	16891	3	Y	3936	3646	1			636
							4330	9									
07	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	628	1	17747	3	Y	3738	4121	1			253
							4112	9									
*08	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	1002	1	16376	3	Y	3503	3545	1			211
							3853	9									

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

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

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32498	X	32498	-0-	-0-	-0-	796	1	22533	3	Y	7918	7920	1			343
							459	4	8710	9							
04	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	724	1	19777	3	Y	6245	6409	1			179
							487	4	6870	9							
05	27621	X	25558	-0-	-2063	-0-	745	1	18825	3	Y	5352	5318	1			213
							101	4	5887	9							
06	26730	X	23472	-0-	-3258	-0-	749	1	17426	3	Y	4496	4532	1			177
							351	4	4946	9							
07	27621	X	22808	-0-	-4813	-0-	697	1	16735	3	Y	4599	4587	1			189
							317	4	5059	9							
08	0	W	23748	-0-	23748	23748	788	1	17702	3	Y	4740	4728	1			201
							44	4	5214	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71393	X	68884	-0-	-2509	-0-	2114	1	50640	3	Y	14664	14696	1			634
							16130	9									
04	69090	X	66261	-0-	-2829	-0-	1817	1	49611	3	Y	12375	12654	1			355
							1220	4	13613	9							
05	71393	X	62949	-0-	-8444	-0-	1918	1	48142	3	Y	11480	11375	1			460
							261	4	12628	9							
06	69090	X	62179	-0-	-6911	-0-	2070	1	47971	3	Y	10154	10214	1			400
							969	4	11169	9							
07	71393	X	62347	-0-	-9046	-0-	2026	1	48279	3	Y	10108	10122	1			386
							923	4	11119	9							
08	71393	X	58156	-0-	-13237	-0-	2076	1	46303	3	Y	8783	8793	1			376
							116	4	9661	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	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
03	23529	X	6069	-0-	-17460	-0-	109	1	5444	2	Y	438	424	1			14
							34	4	482	9							
04	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	244	1	20832	2	Y	1430	1401	1			43
							146	4	1573	9							
05	19313	X	16032	-0-	-3281	-0-	251	1	14624	2	Y	879	884	1			38
							190	4	967	9							
06	14310	X	4047	-0-	-10263	-0-	87	1	3869	2	Y	75	110	1			3
							8	4	83	9							
07	1240	X	1167	-0-	-73	-0-	24	1	1134	2	Y	3	6	1			-0-
							6	4	3	9							
*08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	97	1	4347	2	Y	155	152	1			3
							38	4	171	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	1172	1	14660	2	Y	698	715	1			60
							768	9									
*10	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	1219	1	10063	2	Y	532	528	1			64
							585	9									
*11	19050	X	13522	-0-	-5528	-0-	1201	1	11650	2	Y	610	618	1			56
							671	9									
*12	19685	X	12218	-0-	-7467	-0-	1034	1	10166	2	Y	925	885	1			96
							1018	9									
*01	19685	X	4434	-0-	-15251	-0-	504	1	3449	2	Y	437	456	1			77
							481	9									
*02	15344	X	1604	-0-	-13740	-0-	170	1	1104	2	Y	279	303	1			53
							23	4	307	9							
*03	13795	X	4108	-0-	-9687	-0-	405	1	3163	2	Y	431	459	1			25
							66	4	474	9							
*04	13350	X	5787	-0-	-7563	-0-	811	1	4335	2	Y	543	534	1			34
							44	4	597	9							
*05	11966	X	8557	-0-	-3409	-0-	696	1	7163	2	Y	633	615	1			52
							2	4	696	9							
*06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	403	1	4386	2	Y	344	363	1			33
							7	4	378	9							
*07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	184	1	1871	2	Y	251	270	1			14
							29	4	276	9							
*08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	156	1	1300	2	Y	205	211	1			8
							8	4	226	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	9754	-0-	-9063	-0-	1526	1	7949	2	Y	253	299	1			42
							1	4	278	9							
04	14490	X	10992	-0-	-3498	-0-	856	1	9727	2	Y	360	375	1			27
							13	4	396	9							
05	13950	X	10218	-0-	-3732	-0-	499	1	9476	2	Y	210	233	1			4
							12	4	231	9							
06	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	685	1	13782	2	Y	196	183	1			17
							566	4	216	9							
07	12803	X	10954	-0-	-1849	-0-	507	1	9695	2	Y	348	334	1			31
							369	4	383	9							
08	11284	X	10830	-0-	-454	-0-	540	1	9577	2	Y	346	370	1			7
							332	4	381	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	1264	1	6585	2	Y	324	386	1			54
							1	4	356	9							
04	11880	X	10034	-0-	-1846	-0-	770	1	8756	2	Y	452	473	1			33
							11	4	497	9							
05	12276	X	11905	-0-	-371	-0-	571	1	10845	2	Y	432	457	1			8
							14	4	475	9							
06	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	726	1	14624	2	Y	375	351	1			32
							600	4	413	9							
07	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	484	1	9253	2	Y	710	679	1			63
							352	4	781	9							
08	11532	X	10433	-0-	-1099	-0-	492	1	8723	2	Y	833	879	1			17
							302	4	916	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26040	X	22087	-0-	-3953	-0-	388	1	19424	2	Y	1956	2305	1			61
							123	4	2152	9							
04	18810	X	17615	-0-	-1195	-0-	187	1	15961	2	Y	1232	1256	1			37
							112	4	1355	9							
05	30411	X	16871	-0-	-13540	-0-	260	1	15173	2	Y	1128	1116	1			49
							197	4	1241	9							
06	29430	X	19532	-0-	-9898	-0-	402	1	17821	2	Y	1155	1162	1			42
							38	4	1271	9							
07	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	310	1	14544	2	Y	693	713	1			22
							81	4	762	9							
08	10075	X	5769	-0-	-4306	-0-	123	1	5488	2	Y	101	121	1			2
							47	4	111	9							

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
03	31961	X	26457	-0-	-5504	-0-	468	1	23413	2	Y	2207	2591	1			69
							148	4	2428	9							
04	23130	X	17305	-0-	-5825	-0-	179	1	15228	2	Y	1628	1648	1			49
							107	4	1791	9							
05	37355	X	16552	-0-	-20803	-0-	248	1	14477	2	Y	1490	1475	1			64
							188	4	1639	9							
06	36150	X	19102	-0-	-17048	-0-	383	1	17003	2	Y	1527	1536	1			55
							36	4	1680	9							
07	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	447	1	20963	2	Y	1086	1107	1			34
							117	4	1195	9							
*08	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	656	1	29369	2	Y	567	590	1			11
							254	4	624	9							

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
03	11842	X	11068	-0-	-774	-0-	209	1	10445	2	Y	316	371	1			10
							66	4	348	9							
04	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	173	1	14779	2	Y	264	266	1			8
							103	4	290	9							
05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	241	1	14050	2	Y	241	239	1			10
							183	4	265	9							
06	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	372	1	16501	2	Y	248	249	1			9
							35	4	273	9							
07	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	296	1	13876	2	Y	163	167	1			5
							78	4	179	9							
08	13175	X	1697	-0-	-11478	-0-	37	1	1639	2	Y	6	11	1			-0-
							14	4	7	9							

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	60209	X	60209	-0-	-0-	-0-	941	1	50326	2	Y	7547	7206	1			341
							640	4	8302	9							
*11	110790	X	95977	-0-	-14813	-0-	1282	1	83341	2	Y	9873	9728	1			486
							494	4	10860	9							
*12	114483	X	81388	-0-	-33095	-0-	1608	1	70538	2	Y	8197	8402	1			281
							225	4	9017	9							
*01	114483	X	86379	-0-	-28104	-0-	1808	1	73294	2	Y	9745	9106	1			920
							557	4	10720	9							
*02	103404	X	13424	-0-	-89980	-0-	618	1	11112	2	Y	1468	2131	1			257
							79	4	1615	9							
*03	114483	X	20085	-0-	-94398	-0-	356	1	17792	2	Y	1658	1863	1			52
							113	4	1824	9							
*04	110790	X	46021	-0-	-64769	-0-	500	1	42657	2	Y	2332	2314	1			70
							299	4	2565	9							
*05	114483	X	42124	-0-	-72359	-0-	663	1	38664	2	Y	2085	2065	1			90
							503	4	2294	9							
*06	110790	X	18208	-0-	-92582	-0-	353	1	15652	2	Y	1973	1992	1			71
							33	4	2170	9							
07	114483	X	18176	-0-	-96307	-0-	344	1	16121	2	Y	1474	1499	1			46
							90	4	1621	9							
08	47647	X	24317	-0-	-23330	-0-	492	1	22000	2	Y	1486	1503	1			29
							190	4	1635	9							

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	60850	X	60850	-0-	-0-	-0-	967	1	51721	2	Y	6823	6515	1			308
							657	4	7505	9							
*11	109620	X	98003	-0-	-11617	-0-	1296	1	84192	2	Y	10924	10694	1			538
							499	4	12016	9							
*12	113274	X	83085	-0-	-30189	-0-	1624	1	71258	2	Y	9068	9295	1			311
							228	4	9975	9							
*01	113274	X	95771	-0-	-17503	-0-	1982	1	80314	2	Y	11695	10902	1			1104
							610	4	12865	9							
*02	102312	X	3735	-0-	-98577	-0-	169	1	3028	2	Y	469	1491	1			82
							22	4	516	9							
*03	113274	X	42470	-0-	-70804	-0-	797	1	39899	2	Y	1383	1422	1			43
							253	4	1521	9							
*04	109620	X	19373	-0-	-90247	-0-	208	1	17758	2	Y	1166	1174	1			35
							124	4	1283	9							
*05	113274	X	20045	-0-	-93229	-0-	312	1	18181	2	Y	1195	1179	1			51
							237	4	1315	9							
*06	109620	X	27403	-0-	-82217	-0-	565	1	25082	2	Y	1548	1543	1			56
							53	4	1703	9							
07	113274	X	18166	-0-	-95108	-0-	362	1	16976	2	Y	666	701	1			21
							95	4	733	9							
08	47926	X	14981	-0-	-32945	-0-	311	1	13899	2	Y	592	601	1			12
							120	4	651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	94740	X	94740	-0-	-0-	-0-	1521	1	81321	2	Y	9877	9431	1		446
							1033	4	10865	9						
*11	108990	X	96922	-0-	-12068	-0-	1317	1	85563	2	Y	8668	8687	1		427
							507	4	9535	9						
*12	112623	X	82215	-0-	-30408	-0-	1651	1	72417	2	Y	7196	7376	1		247
							231	4	7916	9						
*01	112623	X	26370	-0-	-86253	-0-	585	1	23709	2	Y	1724	1808	1		163
							180	4	1896	9						
*02	101724	X	-0-	-0-	-101724	-0-					Y	-0-	163	1		-0-
*03	112623	X	18807	-0-	-93816	-0-	352	1	17606	2	Y	670	649	1		21
							112	4	737	9						
*04	108990	X	24726	-0-	-84264	-0-	277	1	23582	2	Y	638	640	1		19
							165	4	702	9						
*05	112623	X	19307	-0-	-93316	-0-	311	1	18118	2	Y	584	578	1		25
							236	4	642	9						
*06	108990	X	12940	-0-	-96050	-0-	246	1	10932	2	Y	1581	1549	1		57
							23	4	1739	9						
07	112623	X	14678	-0-	-97945	-0-	263	1	12360	2	Y	1805	1806	1		56
							69	4	1986	9						
08	26319	X	25036	-0-	-1283	-0-	476	1	21320	2	Y	2778	2779	1		55
							184	4	3056	9						

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	55993	X	55993	-0-	-0-	-0-	880	1	47056	2	Y	6781	6475	1		306
							598	4	7459	9						
*11	97110	X	87026	-0-	-10084	-0-	1172	1	76182	2	Y	8383	8276	1		413
							451	4	9221	9						
*12	100347	X	73808	-0-	-26539	-0-	1470	1	64478	2	Y	6958	7132	1		239
							206	4	7654	9						
*01	100347	X	84946	-0-	-15401	-0-	1794	1	72722	2	Y	8980	8371	1		848
							552	4	9878	9						
*02	90636	X	12650	-0-	-77986	-0-	583	1	10478	2	Y	1376	1983	1		241
							75	4	1514	9						
*03	100347	X	39972	-0-	-60375	-0-	749	1	37504	2	Y	1346	1545	1		42
							238	4	1481	9						
*04	97110	X	33180	-0-	-63930	-0-	355	1	30290	2	Y	2112	2091	1		63
							212	4	2323	9						
*05	100347	X	34183	-0-	-66164	-0-	521	1	30343	2	Y	2658	2607	1		114
							395	4	2924	9						
*06	97110	X	36227	-0-	-60883	-0-	736	1	32642	2	Y	2527	2550	1		91
							69	4	2780	9						
07	100347	X	35838	-0-	-64509	-0-	694	1	32552	2	Y	2191	2214	1		68
							182	4	2410	9						
08	43896	X	36734	-0-	-7162	-0-	736	1	32918	2	Y	2542	2560	1		50
							284	4	2796	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 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	64920	X	64920	-0-	-0-	-0-	1084	1	57942	2	Y	4689	4477	1		212
							736	4	5158	9						
*11	89310	X	77982	-0-	-11328	-0-	1104	1	71735	2	Y	4289	4290	1		211
							425	4	4718	9						
*12	92287	X	43660	-0-	-48627	-0-	902	1	39565	2	Y	2788	2903	1		96
							126	4	3067	9						
*01	92287	X	46260	-0-	-46027	-0-	1015	1	41136	2	Y	3452	3222	1		326
							312	4	3797	9						
*02	83356	X	20764	-0-	-62592	-0-	993	1	17847	2	Y	1633	1673	1		286
							128	4	1796	9						
*03	92287	X	39720	-0-	-52567	-0-	707	1	35366	2	Y	3112	3301	1		97
							224	4	3423	9						
*04	89310	X	46727	-0-	-42583	-0-	505	1	43064	2	Y	2597	2616	1		78
							301	4	2857	9						
*05	92287	X	45685	-0-	-46602	-0-	717	1	41811	2	Y	2375	2351	1		102
							544	4	2613	9						
*06	89310	X	47623	-0-	-41687	-0-	982	1	43595	2	Y	2685	2690	1		97
							92	4	2954	9						
07	92287	X	41318	-0-	-50969	-0-	809	1	37934	2	Y	2147	2177	1		67
							213	4	2362	9						
08	49290	X	40039	-0-	-9251	-0-	799	1	35741	2	Y	2900	2910	1		57
							309	4	3190	9						

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		51589	-0-	51589	51589	895	1	47855	2	Y	2028	1936	1		92
							608	4	2231	9						
*11	130109	X	78520	-0-	-51589	-0-	1120	1	72777	2	Y	3811	3715	1		188
							431	4	4192	9						
*12	110422	X	25446	-0-	-84976	-0-	511	1	22426	2	Y	2215	2327	1		76
							72	4	2437	9						
*01	110422	X	22316	-0-	-88106	-0-	509	1	20636	2	Y	922	911	1		87
							157	4	1014	9						
*02	99736	X	32438	-0-	-67298	-0-	1613	1	28975	2	Y	1494	1319	1		262
							207	4	1643	9						
*03	110422	X	28139	-0-	-82283	-0-	501	1	25051	2	Y	2207	2400	1		69
							159	4	2428	9						
*04	106860	X	23845	-0-	-83015	-0-	254	1	21648	2	Y	1628	1648	1		49
							152	4	1791	9						
*05	110422	X	26093	-0-	-84329	-0-	407	1	23738	2	Y	1490	1475	1		64
							309	4	1639	9						
*06	106860	X	41519	-0-	-65341	-0-	781	1	34644	2	Y	5474	5341	1		197
							73	4	6021	9						
07	110422	X	41079	-0-	-69343	-0-	749	1	35160	2	Y	4521	4577	1		141
							197	4	4973	9						
*08	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	802	1	35906	2	Y	4327	4383	1		85
							310	4	4760	9						

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	102992	X	102992	-0-	-0-	-0-	1693	1	90552	2	Y	8724	8330	1		394
							1151	4	9596	9						
*11	109590	X	94772	-0-	-14818	-0-	1316	1	85515	2	Y	6758	6819	1		333
							507	4	7434	9						
*12	113243	X	54484	-0-	-58759	-0-	1139	1	49965	2	Y	2927	3160	1		100
							160	4	3220	9						
*01	113243	X	27373	-0-	-85870	-0-	652	1	26434	2	Y	78	171	1		7
							201	4	86	9						
*02	102284	X	11857	-0-	-90427	-0-	544	1	9772	2	Y	1337	1110	1		234
							70	4	1471	9						
*03	113243	X	40529	-0-	-72714	-0-	712	1	35655	2	Y	3578	3700	1		112
							226	4	3936	9						
*04	109590	X	34255	-0-	-75335	-0-	361	1	30797	2	Y	2619	2652	1		79
							216	4	2881	9						
*05	113243	X	30623	-0-	-82620	-0-	466	1	27168	2	Y	2395	2371	1		103
							354	4	2635	9						
*06	109590	X	36357	-0-	-73233	-0-	746	1	33122	2	Y	2199	2223	1		79
							70	4	2419	9						
07	113243	X	26351	-0-	-86892	-0-	495	1	23231	2	Y	2268	2276	1		71
							130	4	2495	9						
*08	40800	X	40800	-0-	-0-	-0-	800	1	35788	2	Y	3548	3549	1		70
							309	4	3903	9						

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		91375	-0-	91375	91375	1472	1	78718	2	Y	9259	8841	1		418
							1000	4	10185	9						
*11	183776	X	92401	-0-	-91375	-0-	1263	1	82065	2	Y	7806	7840	1		384
							486	4	8587	9						
*12	106485	X	78392	-0-	-28093	-0-	1583	1	69458	2	Y	6481	6643	1		222
							222	4	7129	9						
*01	106485	X	74983	-0-	-31502	-0-	1609	1	65220	2	Y	6963	6528	1		657
							495	4	7659	9						
*02	96180	X	9901	-0-	-86279	-0-	464	1	8335	2	Y	947	1438	1		166
							60	4	1042	9						
*03	106485	X	65341	-0-	-41144	-0-	1225	1	61312	2	Y	2196	2293	1		69
							388	4	2416	9						
*04	103050	X	84870	-0-	-18180	-0-	963	1	82122	2	Y	1100	1136	1		33
							575	4	1210	9						
*05	106485	X	22592	-0-	-83893	-0-	366	1	21307	2	Y	584	592	1		25
							277	4	642	9						
*06	103050	X	38524	-0-	-64526	-0-	847	1	37597	2	Y	-0-	25	1		-0-
							80	4								
07	106485	X	33808	-0-	-72677	-0-	701	1	32909	2	Y	13	13	1		-0-
							184	4	14	9						
08	96038	X	9160	-0-	-86878	-0-	194	1	8659	2	Y	211	207	1		4
							75	4	232	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 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		105106	-0-	105106	105106	1715	1	91711	2	Y	9559	9128	1			431
							1165	4	10515	9							
*11	199620	X	94514	-0-	-105106	-0-	1313	1	85350	2	Y	6677	6779	1			329
							506	4	7345	9							
*12	100285	X	52086	-0-	-48199	-0-	1077	1	47225	2	Y	3303	3519	1			113
							151	4	3633	9							
*01	100285	X	23879	-0-	-76406	-0-	554	1	22453	2	Y	637	690	1			60
							171	4	701	9							
*02	90580	X	-0-	-0-	-90580	-0-					Y	268	281	1			47
*03	100285	X	31399	-0-	-68886	-0-	473	1	23668	2	Y	6462	6307	1			202
							150	4	7108	9							
*04	97050	X	33456	-0-	-63594	-0-	323	1	27566	2	Y	4885	4940	1			147
							193	4	5374	9							
*05	100285	X	40716	-0-	-59569	-0-	605	1	35262	2	Y	3991	3966	1			172
							459	4	4390	9							
*06	97050	X	20193	-0-	-76857	-0-	388	1	17206	2	Y	2330	2418	1			84
							36	4	2563	9							
07	100285	X	34918	-0-	-65367	-0-	654	1	30672	2	Y	3109	3096	1			97
							172	4	3420	9							
08	40765	X	34957	-0-	-5808	-0-	687	1	30750	2	Y	2958	2997	1			58
							266	4	3254	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

*03	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	417	1	20866	2	Y	3032	2937	1			95
							132	4	3335	9							
*04	100920	X	73623	-0-	-27297	-0-	781	1	66581	2	Y	5268	5205	1			158
							466	4	5795	9							
*05	104284	X	41904	-0-	-62380	-0-	596	1	34728	2	Y	5571	5489	1			240
							452	4	6128	9							
*06	100920	X	28868	-0-	-72052	-0-	539	1	23937	2	Y	3946	4044	1			142
							51	4	4341	9							
*07	104284	X	36408	-0-	-67876	-0-	654	1	30696	2	Y	4442	4446	1			138
							172	4	4886	9							
*08	104284	X	30940	-0-	-73344	-0-	580	1	25959	2	Y	3797	3860	1			75
							224	4	4177	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

*03	39662	X	39662	-0-	-0-	-0-	698	1	34912	2	Y	3483	3374	1			109
							221	4	3831	9							
*04	95280	X	69144	-0-	-26136	-0-	732	1	62377	2	Y	5089	5045	1			153
							437	4	5598	9							
*05	98456	X	39160	-0-	-59296	-0-	565	1	32897	2	Y	4791	4738	1			206
							428	4	5270	9							
*06	95280	X	21771	-0-	-73509	-0-	409	1	18134	2	Y	2900	3002	1			104
							38	4	3190	9							
*07	98456	X	30161	-0-	-68295	-0-	529	1	24827	2	Y	4242	4214	1			132
							139	4	4666	9							
*08	98456	X	36448	-0-	-62008	-0-	703	1	31463	2	Y	3645	3705	1			72
							272	4	4010	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	0		15383	-0-		15383	15383	259	1	12965	2	Y	1888	1829	1			59
								82	4	2077	9							
*04	55055	X	39672	-0-		-15383	-0-	411	1	35021	2	Y	3632	3582	1			109
								245	4	3995	9							
*05	84940	X	53393	-0-		-31547	-0-	834	1	48594	2	Y	3030	3009	1			130
								632	4	3333	9							
*06	82200	X	42531	-0-		-39669	-0-	871	1	38631	2	Y	2679	2713	1			96
								82	4	2947	9							
*07	84940	X	35803	-0-		-49137	-0-	673	1	31559	2	Y	3085	3085	1			96
								177	4	3394	9							
*08	84940	X	55271	-0-		-29669	-0-	1077	1	48179	2	Y	5090	5086	1			100
								416	4	5599	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	0		62797	-0-		62797	62797	1121	1	56096	2	Y	4750	4602	1			148
								355	4	5225	9							
*04	181376	X	118579	-0-		-62797	-0-	1249	1	106448	2	Y	9215	9087	1			276
								745	4	10137	9							
*05	155093	X	54715	-0-		-100378	-0-	800	1	46596	2	Y	6103	6116	1			263
								606	4	6713	9							
*06	150090	X	27293	-0-		-122797	-0-	524	1	23268	2	Y	3138	3288	1			113
								49	4	3452	9							
*07	155093	X	49883	-0-		-105210	-0-	924	1	43371	2	Y	4859	4821	1			151
								243	4	5345	9							
*08	155093	X	35751	-0-		-119342	-0-	731	1	32696	2	Y	1856	1970	1			37
								282	4	2042	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	0		68838	-0-		68838	68838	1210	1	60534	2	Y	6101	5910	1			191
								383	4	6711	9							
*04	189529	X	120691	-0-		-68838	-0-	1264	1	107717	2	Y	9960	9852	1			299
								754	4	10956	9							
*05	156674	X	56434	-0-		-100240	-0-	822	1	47924	2	Y	6422	6445	1			276
								624	4	7064	9							
*06	151620	X	35531	-0-		-116089	-0-	687	1	30509	2	Y	3882	4018	1			140
								65	4	4270	9							
*07	156674	X	57021	-0-		-99653	-0-	1065	1	49942	2	Y	5213	5191	1			162
								280	4	5734	9							
*08	156674	X	43725	-0-		-112949	-0-	865	1	38710	2	Y	3469	3563	1			68
								334	4	3816	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*03	0		13766	-0-		13766	13766	222	1	11111	2	Y	2148	2081	1			67
								70	4	2363	9							
*04	51460	X	37694	-0-		-13766	-0-	347	1	29586	2	Y	6867	6728	1			206
								207	4	7554	9							
*05	108748	X	53031	-0-		-55717	-0-	810	1	47227	2	Y	3981	4016	1			171
								615	4	4379	9							
*06	105240	X	36949	-0-		-68291	-0-	759	1	33675	2	Y	2222	2313	1			80
								71	4	2444	9							
*07	108748	X	20000	-0-		-88748	-0-	380	1	17829	2	Y	1537	1569	1			48
								100	4	1691	9							
*08	108748	X	38463	-0-		-70285	-0-	744	1	33297	2	Y	3758	3732	1			74
								288	4	4134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		14097	-0-	14097	14097	226	1	11301	2	Y	2271	2200	1			71
							72	4	2498	9							
*04	101097	X	87000	-0-	-14097	-0-	897	1	76469	2	Y	8272	8095	1			248
							535	4	9099	9							
*05	89280	X	54458	-0-	-34822	-0-	830	1	48349	2	Y	4227	4293	1			182
							629	4	4650	9							
*06	86400	X	35078	-0-	-51322	-0-	717	1	31837	2	Y	2233	2335	1			80
							68	4	2456	9							
*07	89280	X	24561	-0-	-64719	-0-	462	1	21653	2	Y	2114	2128	1			66
							121	4	2325	9							
*08	89280	X	55314	-0-	-33966	-0-	1068	1	47795	2	Y	5489	5447	1			108
							413	4	6038	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		5431	-0-	5431	5431	91	1	4541	2	Y	700	678	1			22
							29	4	770	9							
*04	75883	X	70452	-0-	-5431	-0-	728	1	62049	2	Y	6583	6408	1			197
							434	4	7241	9							
*05	95883	X	48233	-0-	-47650	-0-	743	1	43273	2	Y	3322	3376	1			143
							563	4	3654	9							
*06	92790	X	23346	-0-	-69444	-0-	462	1	20523	2	Y	2106	2173	1			76
							44	4	2317	9							
*07	95883	X	19017	-0-	-76866	-0-	352	1	16505	2	Y	1880	1897	1			59
							92	4	2068	9							
*08	95883	X	32595	-0-	-63288	-0-	635	1	28420	2	Y	2995	2995	1			59
							245	4	3295	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		7247	-0-	7247	7247	115	1	5739	2	Y	1234	1195	1			39
							36	4	1357	9							
*04	48476	X	41229	-0-	-7247	-0-	367	1	31292	2	Y	8501	8285	1			255
							219	4	9351	9							
*05	81747	X	48267	-0-	-33480	-0-	736	1	42872	2	Y	3728	3823	1			160
							558	4	4101	9							
*06	79110	X	27367	-0-	-51743	-0-	552	1	24480	2	Y	2075	2160	1			75
							52	4	2283	9							
*07	81747	X	26801	-0-	-54946	-0-	507	1	23771	2	Y	2173	2180	1			68
							133	4	2390	9							
*08	81747	X	36561	-0-	-45186	-0-	701	1	31377	2	Y	3829	3821	1			76
							271	4	4212	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		6061	-0-	6061	6061	101	1	5073	2	Y	777	753	1			24
							32	4	855	9							
*04	78581	X	72520	-0-	-6061	-0-	763	1	65083	2	Y	5653	5507	1			170
							456	4	6218	9							
*05	107787	X	51322	-0-	-56465	-0-	785	1	45747	2	Y	3814	3820	1			164
							595	4	4195	9							
*06	104310	X	34270	-0-	-70040	-0-	690	1	30626	2	Y	2626	2695	1			95
							65	4	2889	9							
*07	107787	X	33365	-0-	-74422	-0-	634	1	29737	2	Y	2570	2585	1			80
							167	4	2827	9							
*08	107787	X	42425	-0-	-65362	-0-	809	1	36212	2	Y	4628	4617	1			91
							313	4	5091	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

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	8249	-0-	-4337	-0-	425 382	1 9	7442	2	Y	347	247	0	130	1	7
06	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	908 592	1 9	12853	2	Y	538	284	0	187	1	74
07	DLQ G-10		12976	-0-	12976	12976	424 682	1 9	11870	2	Y	620	480	0	125	1	89
*08	25105	X	12129	-0-	-12976	-0-	426 637	1 9	11066	2	Y	579	348	0	245	1	75

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	538 473	1 9	9300	2	Y	430	285	0	133	1	33
06	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	537 438	1 9	7615	2	Y	398	220	0	158	1	53
07	DLQ G-10		8334	-0-	8334	8334	272 441	1 9	7621	2	Y	401	313	0	76	1	65
*08	16754	X	8420	-0-	-8334	-0-	294 472	1 9	7654	2	Y	429	256	0	182	1	56

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

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	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	643 647	1 9	11091	2	Y	588	412	0	214	1	57
06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	791 623	1 9	11245	2	Y	566	320	0	231	1	72
07	DLQ G-10		12487	-0-	12487	12487	410 602	1 9	11475	2	Y	547	422	0	109	1	88
*08	24484	X	11997	-0-	-12487	-0-	422 609	1 9	10966	2	Y	554	331	0	237	1	74

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
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	6481	-0-	-897	-0-	331	1	5693	2	Y	415	290	0	148	1	31
							457	9									
06	6810	X	6337	-0-	-473	-0-	389	1	5506	2	Y	402	222	0	156	1	55
							442	9									
07	DLQ G-10		7153	-0-	7153	7153	230	1	6442	2	Y	437	335	0	87	1	70
							481	9									
*08	13805	X	6652	-0-	-7153	-0-	228	1	5962	2	Y	420	251	0	183	1	56
							462	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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	19104	-0-	-1759	-0-	419	1	18685	2	Y	-0-					1
06	20190	X	14759	-0-	-5431	-0-	302	1	14457	2	Y	-0-					1
07	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	905	1	25253	2	Y	-0-					1
*08	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	1007	1	25802	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

03	27745	X	15422	-0-	-12323	-0-	248	1	15174	2	Y	-0-					3
04	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	598	1	26601	2	Y	-0-	1	0	1	1	1
05	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	620	1	27039	2	Y	-0-					1
06	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	530	1	25967	2	Y	-0-					1
07	28117	X	25973	-0-	-2144	-0-	896	1	25077	2	Y	-0-					1
08	28117	X	24674	-0-	-3443	-0-	915	1	23759	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

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
06	38880	X	26500	-0-	-12380	-0-	26500	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		35518	-0-	35518	35518	35517	2	1	9	Y	1					36
*08	72004	X	36486	-0-	-35518	-0-	36486	2			Y	-0-	32	1			4

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

03	21545	X	20840	-0-	-705	-0-	335	1	20492	2	Y	12	8	0	4	1	3
							13	9									
04	20100	X	19687	-0-	-413	-0-	433	1	19254	2	Y	-0-					3
05	20398	X	20278	-0-	-120	-0-	455	1	19823	2	Y	-0-					3
06	20160	X	6828	-0-	-13332	-0-	140	1	6688	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3410	-0-	3410	3410	116	1	3294	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3410					Y	NO RPT					3

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
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	7279	-0-	-533	-0-	378	1	6534	2	Y	334	238	0	125	1	20
							367	9									
06	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	416	1	5926	2	Y	290	158	0	116	1	36
							319	9									
07	DLQ G-10		7184	-0-	7184	7184	235	1	6566	2	Y	348	269	0	64	1	51
							383	9									
*08	13943	X	6759	-0-	-7184	-0-	237	1	6164	2	Y	325	195	0	139	1	42
							358	9									

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
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	9796	X	9568	-0-	-228	-0-	518	1	8937	2	Y	103	514	0	223	1	29
							113	9									
06	9540	X	7501	-0-	-2039	-0-	476	1	6757	2	Y	244	140	0	104	1	29
							268	9									
07	DLQ G-10		8668	-0-	8668	8668	287	1	8016	2	Y	332	255	0	60	1	46
							365	9									
*08	16862	X	8194	-0-	-8668	-0-	288	1	7500	2	Y	369	218	0	149	1	48
							406	9									

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
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	8869	-0-	-400	-0-	455	1	7875	2	Y	490	350	0	180	1	31
							539	9									
06	8820	X	7692	-0-	-1128	-0-	474	1	6723	2	Y	450	242	0	179	1	60
							495	9									
07	DLQ G-10		7845	-0-	7845	7845	250	1	7008	2	Y	534	412	0	102	1	80
							587	9									
*08	16200	X	8355	-0-	-7845	-0-	286	1	7445	2	Y	567	337	0	236	1	74
							624	9									

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
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	14838	-0-	-4444	-0-	348	1	14490	2	Y	-0-					-0-
06	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	492	1	24045	2	Y	-0-					-0-
07	23064	X	10864	-0-	-12200	-0-	374	1	10490	2	Y	-0-					-0-
08	23064	X	19660	-0-	-3404	-0-	729	1	18931	2	Y	-0-					-0-

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
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	51541	-0-	-6460	-0-	51416	2	125	9	Y	114	80	1			348
06	56130	X	48339	-0-	-7791	-0-	48253	2	86	9	Y	78					426
07	DLQ G-10		43787	-0-	43787	43787	43704	2	83	9	Y	75					501
08	DLQ G-10		54214	-0-	54214	98001	54079	2	135	9	Y	123	158	1			466

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
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	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	401 233	1 9	6874	2	Y	212	136	0	62	1	26
06	6420	X	6014	-0-	-406	-0-	376 300	1 9	5338	2	Y	273	155	0	109	1	35
07	DLQ G-10		5755	-0-	5755	5755	184 413	1 9	5158	2	Y	375	286	0	71	1	53
08	DLQ G-10		5672	-0-	5672	11427	194 439	1 9	5039	2	Y	399	237	0	164	1	51

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
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
06	7050	X	6549	-0-	-501	-0-	402 418	1 9	5729	2	Y	380	200	0	135	1	47
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	234 671	1 9	6533	2	Y	610	463	0	113	1	81
08	7285	X	6214	-0-	-1071	-0-	210 556	1 9	5448	2	Y	505	300	0	217	1	69

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
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	4859	-0-	-1465	-0-	261 223	1 9	4375	2	Y	203	122	0	50	1	39
06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	430 418	1 9	6132	2	Y	380	216	0	154	1	49
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	189 462	1 9	5278	2	Y	420	323	0	84	1	62
*08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	192 439	1 9	4995	2	Y	399	238	0	170	1	53

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
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	30609	-0-	-5258	-0-	672 637	1 9	29300	2	Y	579	401	0	133	1	51
06	34140	X	29121	-0-	-5019	-0-	572 515	1 9	28034	2	Y	468	372	0	101	1	46
07	31837	X	29547	-0-	-2290	-0-	1002 494	1 9	28051	2	Y	449	339	0	81	1	75
*08	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	1158 317	1 9	30095	2	Y	288	190	0	129	1	44

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
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	23919	2	Y	629	451	0	176	1	55
							692	9									
06	27450	X	24616	-0-	-2834	-0-	480	1	23520	2	Y	560	443	0	116	1	56
							616	9									
07	28365	X	25237	-0-	-3128	-0-	854	1	23892	2	Y	446	341	0	81	1	80
							491	9									
08	28365	X	24921	-0-	-3444	-0-	902	1	23421	2	Y	544	338	0	209	1	77
							598	9									

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
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	10651	-0-	-1346	-0-	570	1	9858	2	Y	203	133	0	62	1	16
							223	9									
06	10530	X	7819	-0-	-2711	-0-	501	1	7136	2	Y	165	96	0	63	1	22
							182	9									
07	9300	X	8552	-0-	-748	-0-	285	1	7967	2	Y	273	208	0	50	1	37
							300	9									
08	10664	X	9778	-0-	-886	-0-	347	1	9049	2	Y	347	204	0	136	1	44
							382	9									

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
03	51088	X	25421	-0-	-25667	-0-	404	1	24723	2	Y	267	175	0	98	1	33
							294	9									
04	47820	X	130	-0-	-47690	-0-	3	1	127	2	Y	-0-	14	0	18	1	1
05	47957	X	35	-0-	-47922	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	44940	X	-0-	-0-	-44940	-0-					Y	-0-					-0-
07	44578	X	-0-	-0-	-44578	-0-					Y	-0-					-0-
08	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	137	-0-	-3087	-0-	3	1	123	2	Y	10	7	0	4	1	-0-
							11	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		125	-0-	125	125	4	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-

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. 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
03	11563	X	10402	-0-		-1161	-0-	626 252	1 9	9524	2	Y	229	131	0	90	1	35
04	11190	X	7976	-0-		-3214	-0-	432 191	1 9	7353	2	Y	174	114	0	72	1	23
05	10447	X	10089	-0-		-358	-0-	540 238	1 9	9311	2	Y	216	149	0	73	1	17
06	10080	X	9363	-0-		-717	-0-	601 249	1 9	8513	2	Y	226	124	0	89	1	30
07	10416	X	8521	-0-		-1895	-0-	284 287	1 9	7950	2	Y	261	206	0	46	1	39
08	10416	X	8094	-0-		-2322	-0-	288 218	1 9	7588	2	Y	198	120	0	87	1	30

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

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
03	18569	X	15793	-0-		-2776	-0-	924 810	1 9	14059	2	Y	736	422	0	301	1	116
04	17970	X	14848	-0-		-3122	-0-	787 848	1 9	13213	2	Y	771	477	0	305	1	105
05	18569	X	14753	-0-		-3816	-0-	757 933	1 9	13063	2	Y	848	572	0	289	1	92
06	16320	X	8230	-0-		-8090	-0-	538 358	1 9	7334	2	Y	325	198	0	138	1	81
07	18011	X	18011	-0-		-0-	-0-	581 1180	1 9	16250	2	Y	1073	810	0	191	1	153
08	15779	X	14789	-0-		-990	-0-	502 1218	1 9	13069	2	Y	1107	655	0	459	1	146

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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
03	8959	X	7949	-0-		-1010	-0-	461 474	1 9	7014	2	Y	431	247	0	178	1	66
04	8670	X	7502	-0-		-1168	-0-	398 333	1 9	6771	2	Y	303	191	0	117	1	61
05	8959	X	8308	-0-		-651	-0-	427 513	1 9	7368	2	Y	466	316	0	162	1	49
06	8460	X	8170	-0-		-290	-0-	503 512	1 9	7155	2	Y	465	264	0	189	1	61
07	8401	X	7885	-0-		-516	-0-	252 573	1 9	7060	2	Y	521	400	0	101	1	81
*08	8363	X	8363	-0-		-0-	-0-	286 630	1 9	7447	2	Y	573	341	0	239	1	74

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. 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
03	10254	X	10254	-0-		-0-	-0-	564 1117	1 9	8573	2	Y	1015	581	0	399	1	149
04	9660	X	8154	-0-		-1506	-0-	413 828	1 9	6913	2	Y	753	446	0	291	1	165
05	9982	X	9089	-0-		-893	-0-	444 972	1 9	7673	2	Y	884	625	0	332	1	92
06	9930	X	7145	-0-		-2785	-0-	405 900	1 9	5840	2	Y	818	465	0	356	1	89
07	10261	X	7386	-0-		-2875	-0-	220 999	1 9	6167	2	Y	908	678	0	179	1	140
08	10261	X	7747	-0-		-2514	-0-	245 1145	1 9	6357	2	Y	1041	613	0	431	1	137

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
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	16148	-0-	-1181	-0-	858	1	14776	2	Y	467	327	0	163	1	37
							514	9									
06	17640	X	16676	-0-	-964	-0-	1067	1	15119	2	Y	445	246	0	176	1	60
							490	9									
07	DLQ G-10		15910	-0-	15910	15910	532	1	14883	2	Y	450	347	0	91	1	72
							495	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15910					Y	NO RPT					72

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
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	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	514	1	22433	2	Y	754	556	0	220	1	73
							829	9									
06	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	438	1	21446	2	Y	683	543	0	147	1	66
							751	9									
07	24521	X	14385	-0-	-10136	-0-	487	1	13540	2	Y	325	269	0	63	1	59
							358	9									
08	24521	X	8434	-0-	-16087	-0-	325	1	7813	2	Y	269	179	0	92	1	57
							296	9									

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
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	17813	-0-	-1562	-0-	947	1	16323	2	Y	494	352	0	187	1	48
							543	9									
06	18750	X	15793	-0-	-2957	-0-	999	1	14208	2	Y	533	302	0	212	1	67
							586	9									
07	18755	X	16283	-0-	-2472	-0-	531	1	14854	2	Y	816	609	0	152	1	122
							898	9									
08	17856	X	16248	-0-	-1608	-0-	561	1	14580	2	Y	1006	592	0	408	1	128
							1107	9									

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
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	37725	X	37725	-0-	-0-	-0-	836	1	36416	2	Y	430	316	0	132	1	37
							473	9									
06	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	686	1	33590	2	Y	302	243	0	68	1	28
							332	9									
07	37882	X	35659	-0-	-2223	-0-	1225	1	34278	2	Y	142	110	0	29	1	31
							156	9									
08	37882	X	34871	-0-	-3011	-0-	1279	1	33218	2	Y	340	201	0	115	1	55
							374	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	611 125	1 9	9290	2	Y	114	65	0	44	1	16
04	9300	X	8012	-0-	-1288	-0-	447 95	1 9	7470	2	Y	86	52	0	34	1	16
05	9610	X	8938	-0-	-672	-0-	482 113	1 9	8343	2	Y	103	75	0	39	1	5
06	9690	X	8764	-0-	-926	-0-	564 120	1 9	8080	2	Y	109	58	0	46	1	10
07	10013	X	3144	-0-	-6869	-0-	103 158	1 9	2883	2	Y	144	110	0	26	1	18
08	10013	X	2326	-0-	-7687	-0-	84 86	1 9	2156	2	Y	78	48	0	37	1	11

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	6609	-0-	-1668	-0-	349 946	1 9	5314	2	Y	860	491	0	325	1	111
04	8010	X	5656	-0-	-2354	-0-	273 788	1 9	4595	2	Y	716	429	0	272	1	126
05	8277	X	4662	-0-	-3615	-0-	225 498	1 9	3939	2	Y	453	311	0	188	1	80
06	6810	X	6692	-0-	-118	-0-	384 912	1 9	5396	2	Y	829	437	0	349	1	123
07	6603	X	6452	-0-	-151	-0-	189 966	1 9	5297	2	Y	878	680	0	185	1	136
08	6603	X	6386	-0-	-217	-0-	202 947	1 9	5237	2	Y	861	517	0	368	1	112

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17391	X	16969	-0-	-422	-0-	1041 99	1 9	15829	2	Y	90	51	0	36	1	21
04	16830	X	15403	-0-	-1427	-0-	864 41	1 9	14498	2	Y	37	21	0	16	1	21
05	16988	X	9672	-0-	-7316	-0-	536 89	1 9	9047	2	Y	81	44	0	22	1	36
06	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	1097 171	1 9	15614	2	Y	155	97	0	74	1	20
07	16988	X	15836	-0-	-1152	-0-	540 178	1 9	15118	2	Y	162	122	0	32	1	28
*08	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	635 257	1 9	16374	2	Y	234	136	0	93	1	33

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61566	X	55444	-0-	-6122	-0-	873 1145	1 9	53426	2	Y	1041	676	0	345	1	94
04	59580	X	47128	-0-	-12452	-0-	1011 968	1 9	45149	2	Y	880	573	0	317	1	84
05	59117	X	48168	-0-	-10949	-0-	1057 987	1 9	46124	2	Y	897	646	0	249	1	86
06	54930	X	45732	-0-	-9198	-0-	896 910	1 9	43926	2	Y	827	656	0	175	1	82
07	55459	X	47109	-0-	-8350	-0-	1599 757	1 9	44753	2	Y	688	524	0	125	1	121
08	55459	X	46075	-0-	-9384	-0-	1681 718	1 9	43676	2	Y	653	412	0	266	1	96

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
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	33790	-0-	-6107	-0-	751	1	32733	2	Y	278	201	0	80	1	27
							306	9									
06	36870	X	31688	-0-	-5182	-0-	628	1	30763	2	Y	270	213	0	57	1	27
							297	9									
07	37262	X	33590	-0-	-3672	-0-	1151	1	32202	2	Y	215	164	0	39	1	39
							237	9									
08	36208	X	34365	-0-	-1843	-0-	1265	1	32868	2	Y	211	132	0	86	1	32
							232	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1	1	0	1	1	1
06	3960	X	230	-0-	-3730	-0-	15	1	211	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					1
*08	4092	X	15	-0-	-4077	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1

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
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	4	1	-0-
06	990	X	710	-0-	-280	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	100	-0-	-799	-0-	2	1	62	2	Y	33	20	0	12	1	1
							36	9									

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
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	9760	-0-	-3880	-0-	506	1	8634	2	Y	564	355	0	162	1	65
							620	9									
06	0	W	13577	-0-	13577	13577	848	1	12072	2	Y	597	344	0	242	1	76
							657	9									
07	0	W	12907	-0-	12907	26484	420	1	11751	2	Y	669	515	0	129	1	101
							736	9									
08	0	W	12211	-0-	12211	38695	425	1	11070	2	Y	651	389	0	278	1	85
							716	9									

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
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-	503 459	1 9	21952	2	Y	417	313	0	129	1	40
06	27600	X	21814	-0-	-5786	-0-	428 403	1 9	20983	2	Y	366	289	0	80	1	37
07	27466	X	22207	-0-	-5259	-0-	755 339	1 9	21113	2	Y	308	235	0	56	1	54
08	25606	X	20998	-0-	-4608	-0-	767 310	1 9	19921	2	Y	282	178	0	116	1	42

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
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	32384	-0-	-8350	-0-	717 513	1 9	31154	2	Y	466	345	0	138	1	42
06	34470	X	29599	-0-	-4871	-0-	583 464	1 9	28552	2	Y	422	335	0	88	1	41
07	38326	X	38326	-0-	-0-	-0-	1309 372	1 9	36645	2	Y	338	258	0	62	1	59
*08	36174	X	36174	-0-	-0-	-0-	1326 292	1 9	34556	2	Y	265	172	0	113	1	39

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
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	33048	-0-	-9546	-0-	730 394	1 9	31924	2	Y	358	267	0	111	1	32
06	40980	X	30025	-0-	-10955	-0-	594 364	1 9	29067	2	Y	331	261	0	69	1	33
07	40207	X	34397	-0-	-5810	-0-	1177 295	1 9	32925	2	Y	268	205	0	49	1	47
08	38130	X	33250	-0-	-4880	-0-	1224 271	1 9	31755	2	Y	246	155	0	99	1	39

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
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	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	695 320	1 9	11981	2	Y	291	218	0	120	1	15
06	13950	X	5521	-0-	-8429	-0-	351 143	1 9	5027	2	Y	130	71	0	49	1	25
07	14415	X	9290	-0-	-5125	-0-	301 568	1 9	8421	2	Y	516	396	0	88	1	57
08	14415	X	9690	-0-	-4725	-0-	339 493	1 9	8858	2	Y	448	266	0	181	1	58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8785	-0-	-515	-0-	453	1	7825	2	Y	461	328	0	172	1	39
							507	9									
06	10710	X	8516	-0-	-2194	-0-	525	1	7440	2	Y	501	275	0	198	1	67
							551	9									
07	11067	X	8807	-0-	-2260	-0-	282	1	7887	2	Y	580	445	0	114	1	88
							638	9									
08	11067	X	8613	-0-	-2454	-0-	296	1	7686	2	Y	574	343	0	243	1	76
							631	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9152	-0-	-7278	-0-	480	1	8291	2	Y	346	233	0	106	1	33
							381	9									
06	14940	X	13661	-0-	-1279	-0-	871	1	12340	2	Y	409	223	0	162	1	57
							450	9									
07	15345	X	13245	-0-	-2100	-0-	439	1	12283	2	Y	475	362	0	96	1	74
							523	9									
*08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	419	1	10897	2	Y	510	302	0	211	1	71
							561	9									

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10697	-0-	-60	-0-	550	1	9553	2	Y	540	358	0	168	1	49
							594	9									
06	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	657	1	9298	2	Y	441	254	0	176	1	60
							485	9									
07	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	341	1	9532	2	Y	529	410	0	105	1	74
							582	9									
08	10695	X	9383	-0-	-1312	-0-	327	1	8492	2	Y	513	309	0	214	1	64
							564	9									

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6043	-0-	-529	-0-	310	1	5335	2	Y	362	259	0	134	1	26
							398	9									
06	6270	X	6094	-0-	-176	-0-	378	1	5372	2	Y	313	174	0	121	1	44
							344	9									
07	6138	X	5094	-0-	-1044	-0-	163	1	4550	2	Y	346	262	0	70	1	58
							381	9									
08	6138	X	5022	-0-	-1116	-0-	169	1	4404	2	Y	408	241	0	171	1	54
							449	9									

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
03	8649	X	7840	-0-	-809	-0-	446 609	1 9	6785	2	Y	554	317	0	226	1	89
04	8670	X	7615	-0-	-1055	-0-	415 353	1 9	6847	2	Y	321	204	0	142	1	64
05	8959	X	7002	-0-	-1957	-0-	357 490	1 9	6155	2	Y	445	304	0	154	1	51
06	8670	X	7452	-0-	-1218	-0-	451 578	1 9	6423	2	Y	525	296	0	214	1	66
07	7874	X	7190	-0-	-684	-0-	227 602	1 9	6361	2	Y	547	420	0	108	1	85
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					85

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
03	19251	X	15973	-0-	-3278	-0-	981 68	1 9	14924	2	Y	62	36	0	34	1	21
04	18630	X	11250	-0-	-7380	-0-	632 17	1 9	10601	2	Y	15	16	0	12	1	8
05	19251	X	16950	-0-	-2301	-0-	927 62	1 9	15961	2	Y	56	39	0	21	1	4
06	18270	X	18093	-0-	-177	-0-	1184 108	1 9	16801	2	Y	98	56	0	36	1	10
07	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	613 64	1 9	17153	2	Y	58	46	0	11	1	11
*08	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	641 105	1 9	16675	2	Y	95	56	0	38	1	12

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
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			5
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	26 79	1 9	451	2	Y	72	10	0	2	1	65
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	178 455	1 9	3066	2	Y	414	277	0	139	1	63
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	96 195	1 9	1463	2	Y	177	119	0	97	1	24
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	5	0	6	1	13
08	1798	X	1175	-0-	-623	-0-	42 117	1 9	1016	2	Y	106	62	0	40	1	17

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
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	451 358	1 9	6855	2	Y	325	185	0	127	1	75
04	7530	X	4703	-0-	-2827	-0-	253 207	1 9	4243	2	Y	188	130	0	94	1	39
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	22	0	16	1	1
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					1
07	7657	X	516	-0-	-7141	-0-	18 2	1 9	496	2	Y	2	2	0			1
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					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
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	3951	-0-	-5504	-0-	192	1	3370	2	Y	354	300	0	184	1	4
							389	9									
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	1	0			3
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-	1	0			2
08	11408	X	26	-0-	-11382	-0-	1	1	23	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									

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
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	8833	-0-	-1087	-0-	183	1	8169	2	Y	437	335	0	146	1	23
							481	9									
06	2070	X	999	-0-	-1071	-0-	20	1	940	2	Y	35	41	0	13	1	4
							39	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	2
08	DLQ G-10		6210	-0-	6210	6210	232	1	5776	2	Y	184	99	0	54	1	33
							202	9									

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
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	16379	2	Y	613	458	0	201	1	62
							674	9									
06	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	224	1	10899	2	Y	470	380	0	101	1	51
							517	9									
07	18259	X	12276	-0-	-5983	-0-	409	1	11417	2	Y	409	313	0	82	1	65
							450	9									
08	18259	X	10623	-0-	-7636	-0-	376	1	9898	2	Y	317	206	0	127	1	49
							349	9									

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
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	-0-	8	0	6	1	1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	262	1	11042	2	Y	368	259	0	107	1	35
							405	9									
06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	258	1	12632	2	Y	411	325	0	83	1	38
							452	9									
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	333	1	9322	2	Y	268	211	0	49	1	46
							295	9									
08	11718	X	6059	-0-	-5659	-0-	209	1	5666	2	Y	167	113	0	72	1	28
							184	9									

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
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	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	747	1	12858	2	Y	447	288	0	139	1	50
							492	9									
06	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	878	1	12470	2	Y	261	155	0	121	1	35
							287	9									
07	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	468	1	13094	2	Y	163	130	0	35	1	33
							179	9									
08	14105	X	13361	-0-	-744	-0-	491	1	12758	2	Y	102	65	0	55	1	15
							112	9									

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
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	6838	-0-	-1687	-0-	360	1	6175	2	Y	275	198	0	103	1	15
							303	9									
06	8250	X	5745	-0-	-2505	-0-	364	1	5155	2	Y	205	113	0	80	1	27
							226	9									
07	8525	X	5030	-0-	-3495	-0-	164	1	4577	2	Y	263	203	0	59	1	28
							289	9									
08	8091	X	7264	-0-	-827	-0-	251	1	6604	2	Y	372	217	0	138	1	45
							409	9									

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
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	26195	-0-	-8339	-0-	572	1	24973	2	Y	591	417	0	137	1	55
							650	9									
06	31530	X	23441	-0-	-8089	-0-	459	1	22454	2	Y	480	383	0	105	1	47
							528	9									
07	30318	X	10069	-0-	-20249	-0-	343	1	9540	2	Y	169	144	0	34	1	38
							186	9									
08	26195	X	16917	-0-	-9278	-0-	662	1	15912	2	Y	312	194	0	98	1	58
							343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51398	X	44789	-0-	-6609	-0-	711 532	1 9	43546	2	Y	484	314	0	164	1	56
04	46980	X	42410	-0-	-4570	-0-	914 660	1 9	40836	2	Y	600	382	0	204	1	70
05	48546	X	41190	-0-	-7356	-0-	911 690	1 9	39589	2	Y	627	454	0	184	1	59
06	45330	X	25987	-0-	-19343	-0-	507 534	1 9	24946	2	Y	485	391	0	104	1	49
07	46221	X	20472	-0-	-25749	-0-	699 325	1 9	19448	2	Y	295	244	0	53	1	47
08	44795	X	-0-	-0-	-44795	-0-					Y	-0-	22	0	13	1	12

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
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	33242	-0-	-3152	-0-	739 517	1 9	31986	2	Y	470	352	0	142	1	40
06	31050	X	28765	-0-	-2285	-0-	568 422	1 9	27775	2	Y	384	304	0	82	1	38
07	31341	X	12980	-0-	-18361	-0-	445 144	1 9	12391	2	Y	131	112	0	26	1	31
08	33232	X	-0-	-0-	-33232	-0-					Y	1	16	0	8	1	8

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15358	-0-	-824	-0-	335 450	1 9	14573	2	Y	409	296	0	112	1	36
06	15900	X	13509	-0-	-2391	-0-	263 371	1 9	12875	2	Y	337	268	0	72	1	33
07	16430	X	7550	-0-	-8880	-0-	256 163	1 9	7131	2	Y	148	123	0	29	1	29
*08	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-	15	0	7	1	7

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
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	34372	X	34372	-0-	-0-	-0-	1872 218	1 9	32282	2	Y	198	146	0	77	1	21
06	30852	X	30852	-0-	-0-	-0-	2023 140	1 9	28689	2	Y	127	76	0	54	1	18
07	32023	X	31287	-0-	-736	-0-	1070 289	1 9	29928	2	Y	263	200	0	46	1	35
08	33263	X	30274	-0-	-2989	-0-	1110 299	1 9	28865	2	Y	272	161	0	111	1	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11070	-0-	-8894	-0-	582 453	1 9	10035	2	Y	412	289	0	146	1	40
06	19320	X	9856	-0-	-9464	-0-	623 355	1 9	8878	2	Y	323	188	0	136	1	39
07	10571	X	8623	-0-	-1948	-0-	288 295	1 9	8040	2	Y	268	209	0	55	1	43
08	11067	X	7119	-0-	-3948	-0-	254 255	1 9	6610	2	Y	232	140	0	103	1	32

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	162 646	1 9	2466	2	Y	587	337	0	251	1	92
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	234 971	1 9	3923	2	Y	883	571	0	361	1	43
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	14	0	27	1	2
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					2
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					2
08	5301	X	4426	-0-	-875	-0-	135 977	1 9	3314	2	Y	888	507	0	258	1	125

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45655	X	45655	-0-	-0-	-0-	730 219	1 9	44706	2	Y	199	132	0	79	1	81
04	55804	X	55804	-0-	-0-	-0-	1221 15	1 9	54568	2	Y	14	23	0	20	1	52
05	58132	X	58132	-0-	-0-	-0-	1302 9	1 9	56821	2	Y	8	34	0	24	1	2
06	55974	X	55974	-0-	-0-	-0-	1120 2	1 9	54852	2	Y	2	2	0	1	1	1
07	57732	X	57732	-0-	-0-	-0-	1992 6	1 9	55734	2	Y	5	4	0	1	1	1
08	57970	X	51870	-0-	-6100	-0-	1920 8	1 9	49942	2	Y	7	4	0	3	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	-0-	-8397	-0-	1 1	1 9	2	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	52311	-0-	-8511	-0-	1090 12	1 9	51209	2	Y	11	8	0	3	1	-0-
06	57240	X	52797	-0-	-4443	-0-	1057	1	51740	2	Y	-0-					-0-
07	59148	X	49333	-0-	-9815	-0-	1702	1	47631	2	Y	-0-					-0-
08	59148	X	46669	-0-	-12479	-0-	1729 1	1 9	44939	2	Y	1	1	0			-0-

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
03	43524	X	20397	-0-	-23127	-0-	312 1012	1 9	19073	2	Y	920	601	0	312	1	150
04	37800	X	17626	-0-	-20174	-0-	364 1037	1 9	16225	2	Y	943	608	0	329	1	156
05	21669	X	19784	-0-	-1885	-0-	415 1222	1 9	18147	2	Y	1111	824	0	333	1	110
06	20970	X	16311	-0-	-4659	-0-	307 977	1 9	15027	2	Y	888	712	0	197	1	89
07	21669	X	12502	-0-	-9167	-0-	408 701	1 9	11393	2	Y	637	480	0	144	1	102
08	20398	X	10511	-0-	-9887	-0-	364 543	1 9	9604	2	Y	494	323	0	196	1	77

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
03	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	134 639	1 9	2036	2	Y	581	330	0	236	1	97
04	2820	X	1324	-0-	-1496	-0-	59 218	1 9	1047	2	Y	198	161	0	130	1	4
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	1
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					1
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					1
08	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	1 32	1 9	7	2	Y	29	17	0	9	1	4

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
03	34534	X	31219	-0-	-3315	-0-	1924 30	1 9	29265	2	Y	27	16	0	11	1	18
04	33420	X	29029	-0-	-4391	-0-	1627 21	1 9	27381	2	Y	19	18	0	11	1	8
05	33418	X	29199	-0-	-4219	-0-	1601 3	1 9	27595	2	Y	3	7	0	4	1	-0-
06	30870	X	27739	-0-	-3131	-0-	1824 2	1 9	25913	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
07	31496	X	30700	-0-	-796	-0-	1059 3	1 9	29638	2	Y	3	2	0			1
08	31217	X	28700	-0-	-2517	-0-	1063 4	1 9	27633	2	Y	4	2	0	2	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	60	0	47	1	6
06	57351	X	57351	-0-	-0-	-0-	1073	1	52851	2	Y	3115	2380	0	509	1	232
							3427	9									
07	DLQ G-10		45806	-0-	45806	45806	1513	1	42217	2	Y	1887	1457	0	369	1	293
							2076	9									
08	DLQ G-10		26354	-0-	26354	72160	944	1	24073	2	Y	1215	793	0	475	1	240
							1337	9									

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
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	33	1	3
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					3
07	14198	X	11435	-0-	-2763	-0-	364	1	10201	2	Y	791	559	0	143	1	92
							870	9									
08	14198	X	11754	-0-	-2444	-0-	396	1	10336	2	Y	929	541	0	362	1	118
							1022	9									

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
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	-0-	14	0	11	1	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
07	DLQ G-10		55647	-0-	55647	55647	1848	1	51688	2	Y	1919	1444	0	306	1	170
							2111	9									
08	DLQ G-10		40710	-0-	40710	96357	1457	1	38075	2	Y	1071	646	0	455	1	140
							1178	9									

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
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	12564	-0-	-3308	-0-	671	1	11567	2	Y	296	204	0	107	1	30
							326	9									
06	13500	X	10019	-0-	-3481	-0-	663	1	9150	2	Y	187	110	0	83	1	24
							206	9									
07	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	506	1	14166	2	Y	232	178	0	44	1	34
							255	9									
*08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	543	1	14114	2	Y	187	113	0	82	1	26
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16027	-0-	-9486	-0-	348	1	15123	2	Y	505	372	0	144	1	52
							556	9									
06	21630	X	13911	-0-	-7719	-0-	271	1	13270	2	Y	336	274	0	78	1	36
							370	9									
07	22351	X	7818	-0-	-14533	-0-	266	1	7396	2	Y	142	119	0	29	1	30
							156	9									
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-	15	0	7	1	8

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
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	2378	-0-	-3233	-0-	111	1	1898	2	Y	322	235	0	130	1	13
							15	4	354	9							
06	5430	X	441	-0-	-4989	-0-	22	1	341	2	Y	71	37	0	37	1	10
							78	9									
07	3937	X	58	-0-	-3879	-0-	2	1	50	2	Y	5	6	0	1	1	8
							6	9									
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	1	0	4	1	3

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
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	5	1	120
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					120
07	95139	X	80718	-0-	-14421	-0-	2754	1	77229	2	Y	668	496	0	104	1	188
							735	9									
*08	93125	X	93125	-0-	-0-	-0-	3421	1	89318	2	Y	351	213	0	163	1	163
							386	9									

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
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	28900	-0-	-4456	-0-	1586	1	27314	2	Y	-0-	6	0	4	1	1
06	32280	X	26211	-0-	-6069	-0-	1725	1	24486	2	Y	-0-					1
07	33356	X	26279	-0-	-7077	-0-	907	1	25363	2	Y	8	6	0	3	1	-0-
							9	9									
08	30442	X	24733	-0-	-5709	-0-	915	1	23810	2	Y	7	4	0	3	1	-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3215	-0-	-2303	-0-	154	1	2640	2	Y	383	278	0	155	1	23
							421	9									
06	4980	X	3420	-0-	-1560	-0-	193	1	2733	2	Y	449	239	0	179	1	54
							494	9									
07	4588	X	1063	-0-	-3525	-0-	32	1	882	2	Y	135	122	0	39	1	28
							149	9									
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	8	0	16	1	4

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
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	32538	-0-	-10614	-0-	1770	1	30508	2	Y	236	195	0	107	1	16
							260	9									
06	41760	X	30537	-0-	-11223	-0-	1995	1	28348	2	Y	176	99	0	66	1	27
							194	9									
07	38781	X	32266	-0-	-6515	-0-	1106	1	30930	2	Y	209	169	0	41	1	26
							230	9									
08	36735	X	31259	-0-	-5476	-0-	1156	1	30016	2	Y	79	52	0	41	1	12
							87	9									

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
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	94734	-0-	-22322	-0-	2127	1	92568	2	Y	35	25	0	8	1	3
							39	9									
06	109740	X	86635	-0-	-23105	-0-	1733	1	84871	2	Y	28	22	0	6	1	3
							31	9									
07	104284	X	87260	-0-	-17024	-0-	3010	1	84220	2	Y	27	21	0	5	1	4
							30	9									
08	104284	X	84809	-0-	-19475	-0-	3142	1	81646	2	Y	19	12	0	8	1	3
							21	9									

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
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	33355	-0-	-7255	-0-	1828	1	31521	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									
06	39300	X	31026	-0-	-8274	-0-	2048	1	28971	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
07	39928	X	30540	-0-	-9388	-0-	1053	1	29483	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	35309	X	NO RPT	-0-	-35309	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50809	X	-0-	-0-	-50809	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	73
04	49170	X	1294	-0-	-47876	-0-	71 52	1 9	1171	2	Y	47	17	0	7	1	96
05	50809	X	9704	-0-	-41105	-0-	514 369	1 9	8821	2	Y	335	265	0	131	1	35
06	11190	X	11121	-0-	-69	-0-	707 387	1 9	10027	2	Y	352	201	0	142	1	44
07	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	400 475	1 9	11203	2	Y	432	330	0	84	1	62
*08	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	447 503	1 9	11606	2	Y	457	272	0	189	1	58

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
03	8370	X	5993	-0-	-2377	-0-	339 503	1 9	5151	2	Y	457	261	0	177	1	66
04	6900	X	3396	-0-	-3504	-0-	176 268	1 9	2952	2	Y	244	165	0	116	1	29
05	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	355 507	1 9	6133	2	Y	461	309	0	143	1	38
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	417 491	1 9	5942	2	Y	446	248	0	177	1	59
07	5983	X	1593	-0-	-4390	-0-	50 145	1 9	1398	2	Y	132	119	0	38	1	34
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	8	0	21	1	5

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
03	38471	X	34288	-0-	-4183	-0-	2025 1461	1 9	30802	2	Y	1328	762	0	556	1	245
04	37230	X	37189	-0-	-41	-0-	1992 1664	1 9	33533	2	Y	1513	934	0	579	1	245
05	38471	X	36073	-0-	-2398	-0-	1886 1689	1 9	32498	2	Y	1535	1069	0	563	1	148
06	37230	X	32111	-0-	-5119	-0-	2030 1403	1 9	28678	2	Y	1275	735	0	513	1	175
07	37665	X	37131	-0-	-534	-0-	1216 1896	1 9	34019	2	Y	1724	1315	0	330	1	254
*08	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	1342 1892	1 9	34898	2	Y	1720	1027	0	726	1	221

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
03	34300	X	34300	-0-	-0-	-0-	2075 653	1 9	31572	2	Y	594	342	0	250	1	130
04	32460	X	32153	-0-	-307	-0-	1772 572	1 9	29809	2	Y	520	331	0	212	1	107
05	33542	X	32603	-0-	-939	-0-	1757 559	1 9	30287	2	Y	508	368	0	194	1	53
06	32460	X	30922	-0-	-1538	-0-	2003 470	1 9	28449	2	Y	427	249	0	177	1	54
07	34689	X	30016	-0-	-4673	-0-	1022 394	1 9	28600	2	Y	358	273	0	72	1	67
08	34286	X	30871	-0-	-3415	-0-	1124 545	1 9	29202	2	Y	495	293	0	203	1	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88381	X	74621	-0-	-13760	-0-	1181 1151	1 9	72289	2	Y	1046	680	0	351	1	193
04	81930	X	62648	-0-	-19282	-0-	1342 1099	1 9	60207	2	Y	999	650	0	353	1	189
05	84661	X	61659	-0-	-23002	-0-	1343 1118	1 9	59198	2	Y	1016	788	0	330	1	87
06	81930	X	64679	-0-	-17251	-0-	1274 946	1 9	62459	2	Y	860	681	0	183	1	83
07	74617	X	61078	-0-	-13539	-0-	2080 802	1 9	58196	2	Y	729	553	0	132	1	127
08	74617	X	NO RPT	-0-	-74617	-0-					Y	NO RPT					127

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
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	30802	-0-	-3732	-0-	1633 1035	1 9	28134	2	Y	941	674	0	349	1	99
06	33420	X	28998	-0-	-4422	-0-	1848 895	1 9	26255	2	Y	814	470	0	344	1	99
07	34038	X	28411	-0-	-5627	-0-	960 562	1 9	26889	2	Y	511	390	0	105	1	115
08	34038	X	30090	-0-	-3948	-0-	1080 956	1 9	28054	2	Y	869	512	0	362	1	110

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
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	11979	-0-	-5288	-0-	638 329	1 9	11012	2	Y	299	229	0	118	1	30
06	16710	X	11777	-0-	-4933	-0-	752 343	1 9	10682	2	Y	312	178	0	124	1	40
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	738 684	1 9	20696	2	Y	622	460	0	116	1	86
*08	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	833 607	1 9	21788	2	Y	552	330	0	239	1	69

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
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	15054	-0-	-2461	-0-	800 512	1 9	13742	2	Y	465	331	0	165	1	54
06	16950	X	16785	-0-	-165	-0-	1064 604	1 9	15117	2	Y	549	309	0	222	1	72
07	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	574 585	1 9	16056	2	Y	532	413	0	107	1	84
*08	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	603 514	1 9	15694	2	Y	467	282	0	206	1	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15868	-0-	-6979	-0-	854 283	1 9	14731	2	Y	257	198	0	108	1	29
06	22110	X	14634	-0-	-7476	-0-	940 344	1 9	13350	2	Y	313	177	0	125	1	40
07	19685	X	16325	-0-	-3360	-0-	549 422	1 9	15354	2	Y	384	295	0	73	1	56
08	18538	X	15503	-0-	-3035	-0-	559 396	1 9	14548	2	Y	360	215	0	153	1	48

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
03	16988	X	15164	-0-	-1824	-0-	919 260	1 9	13985	2	Y	236	135	0	99	1	63
04	19080	X	12755	-0-	-6325	-0-	713 63	1 9	11979	2	Y	57	44	0	34	1	42
05	19716	X	13023	-0-	-6693	-0-	706 134	1 9	12183	2	Y	122	98	0	48	1	18
06	19080	X	11405	-0-	-7675	-0-	728 328	1 9	10349	2	Y	298	158	0	117	1	41
07	16585	X	11486	-0-	-5099	-0-	385 318	1 9	10783	2	Y	289	224	0	60	1	46
08	15159	X	10032	-0-	-5127	-0-	365 147	1 9	9520	2	Y	134	84	0	70	1	26

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
03	39401	X	-0-	-0-	-39401	-0-					Y	1	6	0	32	1	128
04	38130	X	5105	-0-	-33025	-0-	284 155	1 9	4666	2	Y	141	76	0	37	1	156
05	39401	X	16961	-0-	-22440	-0-	890 705	1 9	15366	2	Y	641	489	0	246	1	62
06	34950	X	14384	-0-	-20566	-0-	913 513	1 9	12958	2	Y	466	272	0	201	1	55
07	22258	X	13905	-0-	-8353	-0-	474 171	1 9	13260	2	Y	155	132	0	41	1	37
08	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					37

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
03	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	1881 822	1 9	28613	2	Y	747	427	0	274	1	117
04	53181	X	53181	-0-	-0-	-0-	2932 877	1 9	49372	2	Y	797	479	0	304	1	131
05	49561	X	49561	-0-	-0-	-0-	2680 681	1 9	46200	2	Y	619	449	0	241	1	60
06	47940	X	46360	-0-	-1580	-0-	3005 644	1 9	42711	2	Y	585	343	0	234	1	68
07	52173	X	46102	-0-	-6071	-0-	1571 585	1 9	43946	2	Y	532	411	0	105	1	84
08	52173	X	45374	-0-	-6799	-0-	1662 560	1 9	43152	2	Y	509	306	0	219	1	68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	123158	X	123158	-0-	-0-	-0-	2751	1	118944	2	Y	1330	943	0	373	1	81
							1463	9									
06	105330	X	102274	-0-	-3056	-0-	2031	1	99453	2	Y	718	572	0	156	1	71
							790	9									
07	101494	X	98517	-0-	-2977	-0-	3381	1	94599	2	Y	488	374	0	92	1	93
							537	9									
08	117397	X	91765	-0-	-25632	-0-	3384	1	87860	2	Y	474	303	0	194	1	70
							521	9									

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
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	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	772	1	33610	2	Y	216	164	0	69	1	18
							238	9									
06	31217	X	31217	-0-	-0-	-0-	623	1	30496	2	Y	89	74	0	22	1	11
							98	9									
07	39711	X	32594	-0-	-7117	-0-	1121	1	31352	2	Y	110	83	0	20	1	18
							121	9									
08	36394	X	31442	-0-	-4952	-0-	1162	1	30152	2	Y	116	70	0	45	1	19
							128	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57497	-0-	-783	-0-	1279	1	55692	2	Y	478	358	0	148	1	44
							526	9									
06	56400	X	52775	-0-	-3625	-0-	1047	1	51306	2	Y	384	306	0	84	1	38
							422	9									
07	DLQ G-10		53538	-0-	53538	53538	1836	1	51374	2	Y	298	227	0	55	1	54
							328	9									
08	DLQ G-10		50942	-0-	50942	104480	1880	1	48756	2	Y	278	176	0	114	1	42
							306	9									

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	-2943	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	96	0	58	1	3
06	2850	X	17	-0-	-2833	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1	9									
07	3503	X	2423	-0-	-1080	-0-	75	1	2099	2	Y	226	161	0	36	1	31
							249	9									
08	2170	X	317	-0-	-1853	-0-	10	1	245	2	Y	56	36	0	38	1	13
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5338	-0-	-1172	-0-	293	1	5044	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	7590	X	4771	-0-	-2819	-0-	315	1	4454	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
07	7843	X	5103	-0-	-2740	-0-	176	1	4920	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
							7	9									
08	7843	X	4757	-0-	-3086	-0-	177	1	4580	2	Y	-0-					-0-

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
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	6749	-0-	-784	-0-	371	1	6378	2	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6433	-0-	-827	-0-	422	1	6011	2	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7098	-0-	-404	-0-	245	1	6839	2	Y	13	10	0	2	1	1
							14	9									
08	7409	X	6678	-0-	-731	-0-	247	1	6417	2	Y	13	8	0	5	1	1
							14	9									

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
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	2314	-0-	-104	-0-	101	1	1753	2	Y	418	404	0	210	1	30
							460	9									
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	14	0	12	1	4
07	3007	X	1802	-0-	-1205	-0-	46	1	1280	2	Y	433	336	0	74	1	27
							476	9									
08	3007	X	1494	-0-	-1513	-0-	46	1	1112	2	Y	305	179	0	98	1	55
							336	9									

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
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	158	-0-	-90	-0-	7	1	119	2	Y	29	106	0	68	1	4
							32	9									
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	2	0	1	1	1
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	96	1	2708	2	Y	732	523	0	119	1	91
							805	9									
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	69429	-0-	-6862	-0-	3806	1	65592	2	Y	28	20	0	14	1	2
							31	9									
06	73830	X	66398	-0-	-7432	-0-	4351	1	61815	2	Y	211	112	0	76	1	25
							232	9									
07	74772	X	67404	-0-	-7368	-0-	2317	1	64834	2	Y	230	176	0	45	1	34
							253	9									
08	73563	X	65581	-0-	-7982	-0-	2421	1	62923	2	Y	215	129	0	92	1	28
							237	9									

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
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	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	491	1	21422	2	Y	220	164	0	68	1	19
							242	9									
06	21115	X	21115	-0-	-0-	-0-	419	1	20501	2	Y	177	141	0	38	1	17
							195	9									
07	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	786	1	21989	2	Y	144	110	0	26	1	25
							158	9									
*08	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	834	1	21697	2	Y	135	85	0	55	1	20
							149	9									

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
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	33925	-0-	-5445	-0-	1856	1	31997	2	Y	65	42	0	21	1	5
							72	9									
06	37170	X	31690	-0-	-5480	-0-	2084	1	29606	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
07	36704	X	32196	-0-	-4508	-0-	1111	1	31085	2	Y	-0-					-0-
08	35743	X	31242	-0-	-4501	-0-	1158	1	30084	2	Y	-0-					-0-

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
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	54792	-0-	-6464	-0-	1216	1	52986	2	Y	536	393	0	158	1	48
							590	9									
06	59280	X	50816	-0-	-8464	-0-	1006	1	49304	2	Y	460	364	0	99	1	45
							506	9									
07	60078	X	51253	-0-	-8825	-0-	1754	1	49074	2	Y	386	293	0	70	1	68
							425	9									
08	60078	X	48957	-0-	-11121	-0-	1802	1	46797	2	Y	325	206	0	137	1	50
							358	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		21304	-0-	21304	21304	418 262	1 9	20624	2	Y	238	175	0	31	1	35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21304					Y	-0-	23	0	11	1	1
*07	21304	X	-0-	-0-	-21304	-0-					Y	-0-					1
*08	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-					1

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
03	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	986 1251	1 9	14995	2	Y	1137	645	0	422	1	112
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
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					3
07	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	607 579	1 9	16980	2	Y	526	366	0	88	1	75
*08	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	1087 1880	1 9	28438	2	Y	1709	994	0	634	1	156

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24149	X	3665	-0-	-20484	-0-	213 205	1 9	3247	2	Y	186	115	0	160	1	100
04	23370	X	22471	-0-	-899	-0-	1191 1252	1 9	20028	2	Y	1138	735	0	439	1	64
05	24149	X	2369	-0-	-21780	-0-	138 76	1 9	2155	2	Y	69	38	0	46	1	49
06	23370	X	23262	-0-	-108	-0-	1459 948	1 9	20855	2	Y	862	474	0	327	1	110
07	23715	X	6323	-0-	-17392	-0-	209 281	1 9	5833	2	Y	255	216	0	71	1	78
08	23219	X	276	-0-	-22943	-0-	9 17	1 9	250	2	Y	15	25	0	58	1	10

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	820 540	1 9	12475	2	Y	491	284	0	218	1	87
04	12720	X	39	-0-	-12681	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	38	0	46	1	3
05	13144	X	2702	-0-	-10442	-0-	152 158	1 9	2392	2	Y	144	53	0	16	1	78
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	796 569	1 9	11811	2	Y	517	299	0	244	1	52
07	13826	X	4950	-0-	-8876	-0-	163 229	1 9	4558	2	Y	208	160	0	48	1	52
08	13826	X	215	-0-	-13611	-0-	7 7	1 9	201	2	Y	6	13	0	37	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42231	X	42231	-0-	-0-	-0-	921	1	40233	2	Y	979	736	0	304	1	98
							1077	9									
06	39883	X	39883	-0-	-0-	-0-	780	1	38173	2	Y	845	674	0	185	1	84
							930	9									
07	53134	X	40182	-0-	-12952	-0-	1362	1	38087	2	Y	666	508	0	122	1	120
							733	9									
08	53134	X	37298	-0-	-15836	-0-	1355	1	35169	2	Y	704	440	0	281	1	103
							774	9									

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
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	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	1001	1	43616	2	Y	478	378	0	170	1	49
							526	9									
06	41419	X	41419	-0-	-0-	-0-	819	1	40079	2	Y	474	377	0	101	1	45
							521	9									
07	53382	X	43320	-0-	-10062	-0-	1482	1	41465	2	Y	339	259	0	63	1	62
							373	9									
08	52607	X	40925	-0-	-11682	-0-	1503	1	39051	2	Y	337	213	0	136	1	50
							371	9									

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
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	52878	X	52878	-0-	-0-	-0-	1166	1	50797	2	Y	832	645	0	269	1	79
							915	9									
06	47268	X	47268	-0-	-0-	-0-	929	1	45483	2	Y	778	619	0	164	1	74
							856	9									
07	63488	X	49367	-0-	-14121	-0-	1682	1	47060	2	Y	568	434	0	104	1	104
							625	9									
08	61907	X	45833	-0-	-16074	-0-	1674	1	43485	2	Y	613	383	0	245	1	89
							674	9									

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
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		40283	-0-	40283	40283	790	1	38954	2	Y	490	312	0	56	1	127
							539	9									
06	DLQ G-10		94707	-0-	94707	134990	1878	1	91894	2	Y	850	692	0	201	1	84
							935	9									
07	212955	X	77965	-0-	-134990	-0-	2670	1	74680	2	Y	559	427	0	109	1	107
							615	9									
08	40269	X	NO RPT	-0-	-40269	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

03	33325	X	29366	-0-	-3959	-0-	465 419	1 9	28482	2	Y	381	248	0	128	1	59
04	32250	X	27429	-0-	-4821	-0-	591 387	1 9	26451	2	Y	352	228	0	125	1	58
05	33170	X	26475	-0-	-6695	-0-	588 223	1 9	25664	2	Y	203	167	0	73	1	21
06	29850	X	23663	-0-	-6187	-0-	476 145	1 9	23042	2	Y	132	110	0	26	1	17
07	29357	X	12203	-0-	-17154	-0-	418 139	1 9	11646	2	Y	126	102	0	22	1	19
08	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	1	9	0	5	1	6

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

03	30287	X	25363	-0-	-4924	-0-	402 385	1 9	24576	2	Y	350	228	0	121	1	61
04	27660	X	23422	-0-	-4238	-0-	503 428	1 9	22491	2	Y	389	252	0	137	1	61
05	28582	X	19440	-0-	-9142	-0-	437 353	1 9	18650	2	Y	321	242	0	109	1	31
06	24960	X	22204	-0-	-2756	-0-	438 385	1 9	21381	2	Y	350	278	0	72	1	31
07	25792	X	12320	-0-	-13472	-0-	422 144	1 9	11754	2	Y	131	110	0	26	1	26
08	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					26

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

03	33821	X	28191	-0-	-5630	-0-	446 437	1 9	27308	2	Y	397	258	0	136	1	61
04	32730	X	26223	-0-	-6507	-0-	565 406	1 9	25252	2	Y	369	240	0	132	1	58
05	33821	X	28604	-0-	-5217	-0-	628 437	1 9	27539	2	Y	397	297	0	118	1	40
06	31650	X	22138	-0-	-9512	-0-	429 345	1 9	21364	2	Y	314	248	0	74	1	32
07	29078	X	14317	-0-	-14761	-0-	491 152	1 9	13674	2	Y	138	115	0	27	1	28
08	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-	14	0	7	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45973	X	45662	-0-	-311	-0-	717 1043	1 9	43902	2	Y	948	617	0	319	1	163
04	44400	X	41183	-0-	-3217	-0-	879 978	1 9	39326	2	Y	889	579	0	316	1	157
05	45880	X	41068	-0-	-4812	-0-	898 981	1 9	39189	2	Y	892	674	0	284	1	91
06	44400	X	37858	-0-	-6542	-0-	744 777	1 9	36337	2	Y	706	570	0	156	1	71
07	45663	X	24369	-0-	-21294	-0-	833 365	1 9	23171	2	Y	332	275	0	65	1	63
08	45663	X	23973	-0-	-21690	-0-	938 509	1 9	22526	2	Y	463	289	0	148	1	89

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
03	6913	X	5493	-0-	-1420	-0-	324 239	1 9	4930	2	Y	217	124	0	91	1	26
04	6690	X	2528	-0-	-4162	-0-	137 94	1 9	2297	2	Y	85	62	0	43	1	6
05	6479	X	2598	-0-	-3881	-0-	135 75	1 9	2388	2	Y	68	47	0	25	1	2
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	500 499	1 9	7150	2	Y	454	237	0	157	1	62
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	216 653	1 9	6049	2	Y	594	456	0	114	1	86
*08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	206 475	1 9	5381	2	Y	432	261	0	199	1	58

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
03	11470	X	6237	-0-	-5233	-0-	372 213	1 9	5652	2	Y	194	112	0	81	1	32
04	11100	X	6780	-0-	-4320	-0-	371 169	1 9	6240	2	Y	154	103	0	70	1	13
05	11470	X	7034	-0-	-4436	-0-	369 155	1 9	6510	2	Y	141	98	0	50	1	6
06	9750	X	6549	-0-	-3201	-0-	433 175	1 9	5941	2	Y	159	87	0	59	1	19
07	9672	X	8448	-0-	-1224	-0-	285 205	1 9	7958	2	Y	186	143	0	36	1	26
*08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	318 242	1 9	8237	2	Y	220	130	0	88	1	28

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
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-
06	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	203	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3130	-0-	-745	-0-	108	1	3022	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3123	-0-	-690	-0-	115	1	3008	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	1340	1	23086	2	Y	635	434	0	221	1	56
							699	9									
06	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	1524	1	21648	2	Y	521	300	0	213	1	64
							573	9									
07	24214	X	24214	-0-	-0-	-0-	816	1	22817	2	Y	528	407	0	104	1	81
							581	9									
08	24304	X	23464	-0-	-840	-0-	850	1	22060	2	Y	504	302	0	216	1	67
							554	9									

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
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	32991	-0-	-5542	-0-	723	1	31455	2	Y	739	589	0	266	1	71
							813	9									
06	37290	X	29923	-0-	-7367	-0-	586	1	28681	2	Y	596	476	0	135	1	56
							656	9									
07	36859	X	18806	-0-	-18053	-0-	641	1	17839	2	Y	296	245	0	57	1	50
							326	9									
08	36859	X	14498	-0-	-22361	-0-	567	1	13617	2	Y	285	183	0	95	1	57
							314	9									

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
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	1	10	0	18	1	3
06	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-					3
07	14291	X	3229	-0-	-11062	-0-	103	1	2929	2	Y	179	123	0	5	1	54
							197	9									
08	13919	X	8936	-0-	-4983	-0-	287	1	7992	2	Y	597	346	0	256	1	49
							657	9									

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
03	11129	X	10619	-0-	-510	-0-	619	1	9422	2	Y	525	301	0	215	1	76
							578	9									
04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	562	1	9444	2	Y	568	373	0	245	1	26
							625	9									
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-	8	0	16	1	2
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					2
07	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					2
08	10974	X	4529	-0-	-6445	-0-	155	1	3952	2	Y	384	211	0	113	1	62
							422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	8526	-0-	-5300	-0-	496 491	1 9	7539	2	Y	446	255	0	178	1	62
04	13380	X	4530	-0-	-8850	-0-	242 228	1 9	4060	2	Y	207	150	0	106	1	13
05	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	4	0	8	1	1
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					1
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					1
08	8525	X	30	-0-	-8495	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1

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
03	65627	X	-0-	-0-	-65627	-0-					Y	-0-	9	0	44	1	52
04	63510	X	35250	-0-	-28260	-0-	1921 1056	1 9	32273	2	Y	960	602	0	334	1	76
05	63984	X	36851	-0-	-27133	-0-	1985 978	1 9	33888	2	Y	889	559	0	288	1	118
06	60930	X	53509	-0-	-7421	-0-	3450 1009	1 9	49050	2	Y	917	537	0	384	1	114
07	52590	X	52590	-0-	-0-	-0-	1782 963	1 9	49845	2	Y	875	675	0	176	1	138
*08	50228	X	50228	-0-	-0-	-0-	1836 689	1 9	47703	2	Y	626	385	0	296	1	83

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
03	40021	X	28663	-0-	-11358	-0-	455 380	1 9	27828	2	Y	345	224	0	116	1	85
04	35430	X	28092	-0-	-7338	-0-	605 347	1 9	27140	2	Y	315	204	0	113	1	83
05	33325	X	26099	-0-	-7226	-0-	579 364	1 9	25156	2	Y	331	267	0	118	1	29
06	29340	X	23377	-0-	-5963	-0-	462 282	1 9	22633	2	Y	256	204	0	55	1	26
07	29233	X	21827	-0-	-7406	-0-	746 204	1 9	20877	2	Y	185	143	0	34	1	34
08	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	3408	-0-	-777	-0-	187	1	3221	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3251	-0-	-589	-0-	214	1	3037	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	121 1	1 9	3376	2	Y	1	1	0			-0-
08	3689	X	2739	-0-	-950	-0-	102 3	1 9	2634	2	Y	3	2	0	1	1	-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
03	64492	X	64492	-0-	-0-	-0-	1016 1261	1 9	62215	2	Y	1146	746	0	388	1	214
04	57876	X	57876	-0-	-0-	-0-	1239 1253	1 9	55384	2	Y	1139	740	0	403	1	210
05	55781	X	55781	-0-	-0-	-0-	1225 1241	1 9	53315	2	Y	1128	863	0	369	1	106
06	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	947 1055	1 9	46399	2	Y	959	763	0	208	1	94
07	66278	X	30510	-0-	-35768	-0-	1041 509	1 9	28960	2	Y	463	384	0	89	1	84
08	64480	X	25056	-0-	-39424	-0-	978 595	1 9	23483	2	Y	541	343	0	176	1	106

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
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	63470	-0-	-16293	-0-	1402 954	1 9	61114	2	Y	867	682	0	290	1	81
06	77070	X	58541	-0-	-18529	-0-	1157 714	1 9	56670	2	Y	649	518	0	145	1	67
07	72323	X	57603	-0-	-14720	-0-	1962 735	1 9	54906	2	Y	668	505	0	120	1	110
08	72323	X	55648	-0-	-16675	-0-	2037 686	1 9	52925	2	Y	624	389	0	254	1	91

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
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	72527	-0-	-4911	-0-	1605 1003	1 9	69919	2	Y	912	715	0	307	1	88
06	73770	X	66784	-0-	-6986	-0-	1317 900	1 9	64567	2	Y	818	651	0	176	1	79
07	76632	X	67183	-0-	-9449	-0-	2294 705	1 9	64184	2	Y	641	489	0	118	1	113
08	76632	X	NO RPT	-0-	-76632	-0-					Y	NO RPT					113

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
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	28889	-0-	-4436	-0-	1540 779	1 9	26570	2	Y	708	490	0	264	1	62
06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	1616 630	1 9	22963	2	Y	573	327	0	235	1	73
07	36177	X	25497	-0-	-10680	-0-	858 644	1 9	23995	2	Y	585	449	0	114	1	95
08	36177	X	24070	-0-	-12107	-0-	870 635	1 9	22565	2	Y	577	345	0	247	1	80

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
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	76869	-0-	-19634	-0-	1718 262	1 9	74889	2	Y	238	175	0	69	1	21
06	83130	X	71804	-0-	-11326	-0-	1433 200	1 9	70171	2	Y	182	145	0	39	1	19
07	85901	X	71568	-0-	-14333	-0-	2464 171	1 9	68933	2	Y	155	118	0	29	1	27
08	84072	X	54115	-0-	-29957	-0-	1960 133	1 9	52022	2	Y	121	78	0	52	1	18

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
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	32495	-0-	-8053	-0-	1777	1	30631	2	Y	79	51	0	23	1	12
							87	9									
06	36510	X	31040	-0-	-5470	-0-	2031	1	28843	2	Y	151	83	0	62	1	18
							166	9									
07	36642	X	29732	-0-	-6910	-0-	1026	1	28650	2	Y	51	44	0	13	1	12
							56	9									
*08	42642	X	42642	-0-	-0-	-0-	1573	1	40984	2	Y	77	46	0	31	1	12
							85	9									

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
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	73964	-0-	-23128	-0-	1647	1	71757	2	Y	509	380	0	153	1	52
							560	9									
06	81030	X	68841	-0-	-12189	-0-	1366	1	66938	2	Y	488	385	0	106	1	49
							537	9									
07	83266	X	60364	-0-	-22902	-0-	2065	1	57815	2	Y	440	330	0	82	1	77
							484	9									
08	83266	X	66036	-0-	-17230	-0-	2433	1	63126	2	Y	434	270	0	177	1	64
							477	9									

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
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	33435	X	33435	-0-	-0-	-0-	731	1	31862	2	Y	765	580	0	234	1	80
							842	9									
06	33690	X	27907	-0-	-5783	-0-	542	1	26549	2	Y	742	591	0	159	1	72
							816	9									
07	34813	X	15560	-0-	-19253	-0-	528	1	14681	2	Y	319	265	0	63	1	63
							351	9									
08	34813	X	NO RPT	-0-	-34813	-0-					Y	NO RPT					63

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
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	2949	-0-	-8180	-0-	66	1	2791	2	Y	84	72	0	27	1	14
							92	9									
06	3540	X	568	-0-	-2972	-0-	10	1	533	2	Y	23	25	0	10	1	2
							25	9									
07	3658	X	17	-0-	-3641	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	0			1
*08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					1

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
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	41836	X	41836	-0-	-0-	-0-	919	1	39958	2	Y	872	654	0	265	1	88
							959	9									
06	56190	X	35527	-0-	-20663	-0-	694	1	33987	2	Y	769	613	0	167	1	77
							846	9									
07	58063	X	20042	-0-	-38021	-0-	683	1	19007	2	Y	320	268	0	64	1	65
							352	9									
08	58063	X	-0-	-0-	-58063	-0-					Y	1	32	0	17	1	17

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
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	36285	-0-	-5503	-0-	1978	1	34080	2	Y	206	144	0	77	1	11
							227	9									
06	39450	X	33866	-0-	-5584	-0-	2221	1	31543	2	Y	93	54	0	37	1	13
							102	9									
07	39897	X	26508	-0-	-13389	-0-	914	1	25464	2	Y	118	96	0	23	1	12
							130	9									
*08	46304	X	46304	-0-	-0-	-0-	1704	1	44434	2	Y	151	88	0	55	1	20
							166	9									

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
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	35067	X	35067	-0-	-0-	-0-	843	1	34053	2	Y	155	129	0	85	1	1
							171	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-
08	35061	X	-0-	-0-	-35061	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	79458	X	79458	-0-	-0-	-0-	1904	1	77045	2	Y	463	359	0	181	1	3
							509	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
07	57722	X	4	-0-	-57718	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	79453	X	-0-	-0-	-79453	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	32587	X	32587	-0-	-0-	-0-	749	1	31440	2	Y	362	198	0	75	1	106
							398	9									
05	60017	X	60017	-0-	-0-	-0-	1432	1	58077	2	Y	462	366	0	198	1	4
							508	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	1
07	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-					1
08	60016	X	-0-	-0-	-60016	-0-					Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61132	X	49107	-0-	-12025	-0-	780	1	47762	2	Y	514	334	0	172	1	85
							565	9									
04	54510	X	44140	-0-	-10370	-0-	954	1	42764	2	Y	384	250	0	143	1	76
							422	9									
05	50685	X	45434	-0-	-5251	-0-	1002	1	44050	2	Y	347	275	0	120	1	28
							382	9									
06	47520	X	31263	-0-	-16257	-0-	628	1	30326	2	Y	281	223	0	56	1	30
							309	9									
07	49104	X	35707	-0-	-13397	-0-	1222	1	34178	2	Y	279	212	0	49	1	48
							307	9									
08	49104	X	30092	-0-	-19012	-0-	1072	1	28722	2	Y	271	169	0	113	1	37
							298	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28272	X	23734	-0-	-4538	-0-	1242	1	18888	2	Y	3276	1877	0	1330	1	448
							3604	9									
04	27810	X	22514	-0-	-5296	-0-	1090	1	18349	2	Y	2795	1752	0	1135	1	356
							3075	9									
05	28737	X	8463	-0-	-20274	-0-	396	1	6963	2	Y	1004	831	0	517	1	12
							1104	9									
06	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	1	2	0	1	1	10
07	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					Y	-0-	2	0			8
08	21638	X	702	-0-	-20936	-0-	21	1	513	2	Y	153	86	0	46	1	29
							168	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125518	X	125518	-0-	-0-	-0-	1988	1	121694	2	Y	1669	1086	0	566	1	235
							1836	9									
04	120060	X	117570	-0-	-2490	-0-	2540	1	113347	2	Y	1530	1001	0	548	1	216
							1683	9									
05	124062	X	119564	-0-	-4498	-0-	2651	1	115383	2	Y	1391	1048	0	434	1	125
							1530	9									
06	120060	X	109619	-0-	-10441	-0-	2162	1	105928	2	Y	1390	1094	0	285	1	136
							1529	9									
07	125519	X	111352	-0-	-14167	-0-	3795	1	106176	2	Y	1255	958	0	229	1	204
							1381	9									
08	125519	X	67312	-0-	-58207	-0-	2386	1	63855	2	Y	974	632	0	415	1	131
							1071	9									

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
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	-0-	28	0	50	1	6
06	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			5
*08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	18	11	0	7	1	5
							20	9									

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
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	79191	-0-	-26891	-0-	1736	1	75717	2	Y	1580	1178	0	467	1	157
							1738	9									
06	100380	X	76121	-0-	-24259	-0-	1492	1	73071	2	Y	1416	1125	0	308	1	140
							1558	9									
07	86149	X	75122	-0-	-11027	-0-	2554	1	71443	2	Y	1023	784	0	190	1	189
							1125	9									
08	86149	X	70038	-0-	-16111	-0-	2553	1	66404	2	Y	983	624	0	402	1	146
							1081	9									

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
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	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	356	1	6116	2	Y	1137	777	0	389	1	124
							1251	9									
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	148	1	2254	2	Y	367	242	0	197	1	52
							404	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	11	0	14	1	28
08	5921	X	3959	-0-	-1962	-0-	127	1	3109	2	Y	657	376	0	211	1	98
							723	9									

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
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	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	395	1	6772	2	Y	1142	763	0	374	1	134
							1256	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	179	1	2730	2	Y	431	277	0	227	1	61
							474	9									
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1	13	0	17	1	32
*08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	127	1	3222	2	Y	734	419	0	251	1	96
							807	9									

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
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	100591	-0-	-21053	-0-	2203	1	95979	2	Y	2190	1619	0	642	1	205
							2409	9									
06	106260	X	93258	-0-	-13002	-0-	1826	1	89423	2	Y	1826	1457	0	395	1	179
							2009	9									
07	109802	X	93047	-0-	-16755	-0-	3156	1	88305	2	Y	1442	1100	0	265	1	256
							1586	9									
08	109802	X	87103	-0-	-22699	-0-	3168	1	82415	2	Y	1382	873	0	566	1	199
							1520	9									

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
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	96134	-0-	-23030	-0-	2095	1	91508	2	Y	2301	1700	0	673	1	220
							2531	9									
06	106440	X	93598	-0-	-12842	-0-	1832	1	89756	2	Y	1827	1457	0	410	1	180
							2010	9									
07	103757	X	91909	-0-	-11848	-0-	3123	1	87370	2	Y	1287	990	0	233	1	244
							1416	9									
08	101556	X	85151	-0-	-16405	-0-	3091	1	80411	2	Y	1499	935	0	596	1	212
							1649	9									

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
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	51490	X	51490	-0-	-0-	-0-	2761	1	47590	2	Y	1035	701	0	364	1	102
							1139	9									
06	47259	X	47259	-0-	-0-	-0-	3045	1	43283	2	Y	846	490	0	351	1	107
							931	9									
07	46018	X	46018	-0-	-0-	-0-	1557	1	43552	2	Y	826	639	0	168	1	126
							909	9									
*08	43070	X	43070	-0-	-0-	-0-	1576	1	40959	2	Y	486	302	0	240	1	70
							535	9									

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
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	104178	-0-	-4105	-0-	5541	1	95514	2	Y	2839	1934	0	1014	1	278
							3123	9									
06	102600	X	94934	-0-	-7666	-0-	6076	1	86353	2	Y	2277	1322	0	947	1	286
							2505	9									
07	94043	X	94043	-0-	-0-	-0-	3157	1	88336	2	Y	2318	1773	0	459	1	372
							2550	9									
*08	89845	X	89845	-0-	-0-	-0-	3236	1	84120	2	Y	2263	1354	0	968	1	313
							2489	9									

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
03	24335	X	14878	-0-	-9457	-0-	1237 1685	1 9	11956	2	Y	1532	1033	0	502	1	139
04	19530	X	13660	-0-	-5870	-0-	632 1945	1 9	11083	2	Y	1768	1175	0	561	1	171
05	20181	X	13886	-0-	-6295	-0-	500 1939	1 9	11447	2	Y	1763	1340	0	428	1	166
06	18840	X	7524	-0-	-11316	-0-	435 1092	1 9	5997	2	Y	993	872	0	209	1	78
07	15996	X	14123	-0-	-1873	-0-	612 1918	1 9	11593	2	Y	1744	1497	0	162	1	163
08	14880	X	13090	-0-	-1790	-0-	641 1931	1 9	10518	2	Y	1755	1342	0	400	1	176

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32643	X	23919	-0-	-8724	-0-	2010 2479	1 9	19430	2	Y	2254	1511	0	715	1	162
04	30900	X	23164	-0-	-7736	-0-	1121 2011	1 9	20032	2	Y	1828	1186	0	603	1	201
05	27466	X	20011	-0-	-7455	-0-	760 1898	1 9	17353	2	Y	1725	1340	0	439	1	147
06	24150	X	17983	-0-	-6167	-0-	1183 1847	1 9	14953	2	Y	1679	1417	0	300	1	109
07	23932	X	14360	-0-	-9572	-0-	629 1811	1 9	11920	2	Y	1646	1416	0	148	1	191
08	23932	X	14299	-0-	-9633	-0-	705 2047	1 9	11547	2	Y	1861	1426	0	420	1	206

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
03	38812	X	23938	-0-	-14874	-0-	1977 2847	1 9	19114	2	Y	2588	1746	0	834	1	231
04	37560	X	22605	-0-	-14955	-0-	1062 2775	1 9	18768	2	Y	2523	1702	0	801	1	251
05	33480	X	23522	-0-	-9958	-0-	865 2903	1 9	19754	2	Y	2639	2008	0	620	1	262
06	28950	X	20916	-0-	-8034	-0-	1334 2715	1 9	16867	2	Y	2468	2070	0	463	1	197
07	25017	X	21587	-0-	-3430	-0-	944 2743	1 9	17900	2	Y	2494	2140	0	229	1	322
08	23932	X	20812	-0-	-3120	-0-	1037 2814	1 9	16961	2	Y	2558	2000	0	609	1	271

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	9052	-0-	-4898	-0-	527 505	1 9	8020	2	Y	459	264	0	194	1	71
04	12960	X	6427	-0-	-6533	-0-	343 343	1 9	5741	2	Y	312	218	0	148	1	17
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	1	6	0	10	1	2
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-					2
07	10943	X	2556	-0-	-8387	-0-	75 342	1 9	2139	2	Y	311	229	0	35	1	49
*08	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	380 812	1 9	9962	2	Y	738	426	0	281	1	80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31806	X	24795	-0-	-7011	-0-	1448 1317	1 9	22030	2	Y	1197	687	0	496	1	174
04	30420	X	17215	-0-	-13205	-0-	919 848	1 9	15448	2	Y	771	532	0	369	1	44
05	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	14	0	26	1	4
06	26340	X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-					4
07	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	1015 1703	1 9	28410	2	Y	1548	1111	0	260	1	181
*08	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	940 1464	1 9	24532	2	Y	1331	786	0	559	1	167

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
03	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	1808 1717	1 9	27503	2	Y	1561	890	0	572	1	165
04	34890	X	31334	-0-	-3556	-0-	1659 1128	1 9	28547	2	Y	1025	613	0	397	1	180
05	45964	X	45964	-0-	-0-	-0-	2447 1335	1 9	42182	2	Y	1214	828	0	440	1	126
06	42517	X	42517	-0-	-0-	-0-	2728 1080	1 9	38709	2	Y	982	571	0	415	1	122
07	38658	X	38658	-0-	-0-	-0-	1308 778	1 9	36572	2	Y	707	541	0	159	1	129
*08	40253	X	40253	-0-	-0-	-0-	1453 1225	1 9	37575	2	Y	1114	661	0	446	1	136

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
03	123473	X	96313	-0-	-27160	-0-	1517 1929	1 9	92867	2	Y	1754	1142	0	590	1	242
04	119490	X	87703	-0-	-31787	-0-	1878 1866	1 9	83959	2	Y	1696	1107	0	604	1	227
05	123039	X	86337	-0-	-36702	-0-	1898 1737	1 9	82702	2	Y	1579	1180	0	471	1	155
06	109470	X	80175	-0-	-29295	-0-	1573 1551	1 9	77051	2	Y	1410	1121	0	305	1	139
07	96317	X	79446	-0-	-16871	-0-	2701 1167	1 9	75578	2	Y	1061	817	0	185	1	198
08	96317	X	75853	-0-	-20464	-0-	2765 1209	1 9	71879	2	Y	1099	691	0	446	1	160

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
03	111817	X	84538	-0-	-27279	-0-	1327 1992	1 9	81219	2	Y	1811	1178	0	608	1	245
04	108210	X	77181	-0-	-31029	-0-	1648 1872	1 9	73661	2	Y	1702	1110	0	608	1	229
05	103943	X	75869	-0-	-28074	-0-	1662 1793	1 9	72414	2	Y	1630	1216	0	488	1	155
06	93120	X	70500	-0-	-22620	-0-	1380 1531	1 9	67589	2	Y	1392	1107	0	302	1	138
07	84537	X	70198	-0-	-14339	-0-	2380 1239	1 9	66579	2	Y	1126	859	0	206	1	199
08	84537	X	63291	-0-	-21246	-0-	2301 937	1 9	60053	2	Y	852	552	0	367	1	132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184946	X	173968	-0-	-10978	-0-	2766 1885	1 9	169317	2	Y	1714	1116	0	586	1	228
04	178980	X	161098	-0-	-17882	-0-	3489 1621	1 9	155988	2	Y	1474	974	0	539	1	189
05	184946	X	159048	-0-	-25898	-0-	3530 1634	1 9	153884	2	Y	1485	1100	0	417	1	157
06	168360	X	149359	-0-	-19001	-0-	2957 1533	1 9	144869	2	Y	1394	1110	0	301	1	140
07	166501	X	148694	-0-	-17807	-0-	5083 1409	1 9	142202	2	Y	1281	971	0	227	1	223
08	166501	X	142373	-0-	-24128	-0-	5224 1379	1 9	135770	2	Y	1254	783	0	516	1	178

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
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	86273	-0-	-31062	-0-	1892 1954	1 9	82427	2	Y	1776	1323	0	530	1	168
06	92430	X	78685	-0-	-13745	-0-	1542 1607	1 9	75536	2	Y	1461	1165	0	318	1	146
07	DLQ G-10		78437	-0-	78437	78437	2661 1320	1 9	74456	2	Y	1200	916	0	219	1	211
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	78437					Y	NO RPT					211

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
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	88364	-0-	-28754	-0-	1937 2008	1 9	84419	2	Y	1825	1356	0	542	1	176
06	107340	X	82111	-0-	-25229	-0-	1607 1769	1 9	78735	2	Y	1608	1277	0	349	1	158
07	97371	X	81213	-0-	-16158	-0-	2753 1428	1 9	77032	2	Y	1298	990	0	237	1	229
08	97371	X	77196	-0-	-20175	-0-	2809 1356	1 9	73031	2	Y	1233	778	0	504	1	180

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
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	78402	-0-	-14412	-0-	1733 1354	1 9	75315	2	Y	1231	928	0	386	1	109
06	84540	X	69683	-0-	-14857	-0-	1372 1081	1 9	67230	2	Y	983	782	0	214	1	96
07	79856	X	67905	-0-	-11951	-0-	2314 849	1 9	64742	2	Y	772	589	0	142	1	137
08	78399	X	NO RPT	-0-	-78399	-0-					Y	NO RPT					137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132246	X	49557	-0-	-82689	-0-	783	1	47932	2	Y	765	504	0	287	1	150
							842	9									
04	117000	X	56945	-0-	-60055	-0-	1259	1	54502	2	Y	1076	660	0	366	1	200
							1184	9									
05	112499	X	90359	-0-	-22140	-0-	1995	1	86773	2	Y	1446	1076	0	442	1	128
							1591	9									
06	104670	X	81656	-0-	-23014	-0-	1608	1	78772	2	Y	1160	923	0	252	1	113
							1276	9									
07	97650	X	80022	-0-	-17628	-0-	2727	1	76292	2	Y	912	695	0	168	1	162
							1003	9									
08	90365	X	76167	-0-	-14198	-0-	2787	1	72452	2	Y	844	535	0	347	1	124
							928	9									

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
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	76675	-0-	-13070	-0-	1694	1	73547	2	Y	1304	982	0	404	1	119
							1434	9									
06	84180	X	69011	-0-	-15169	-0-	1357	1	66476	2	Y	1071	853	0	233	1	104
							1178	9									
07	77965	X	67493	-0-	-10472	-0-	2295	1	64220	2	Y	889	677	0	161	1	155
							978	9									
08	76663	X	65071	-0-	-11592	-0-	2378	1	61789	2	Y	822	519	0	338	1	120
							904	9									

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
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	119669	-0-	-10128	-0-	2681	1	116205	2	Y	712	583	0	285	1	39
							783	9									
06	118710	X	103006	-0-	-15704	-0-	2053	1	100536	2	Y	379	300	0	80	1	38
							417	9									
07	107725	X	99004	-0-	-8721	-0-	3404	1	95231	2	Y	335	255	0	60	1	58
							369	9									
08	119660	X	78649	-0-	-41011	-0-	2858	1	75470	2	Y	292	185	0	123	1	42
							321	9									

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
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	118839	-0-	-14182	-0-	2632	1	114352	2	Y	1686	1263	0	539	1	141
							1855	9									
06	121080	X	103845	-0-	-17235	-0-	2048	1	100303	2	Y	1358	1077	0	292	1	130
							1494	9									
07	112096	X	100861	-0-	-11235	-0-	3451	1	96553	2	Y	779	610	0	151	1	148
							857	9									
08	118854	X	78594	-0-	-40260	-0-	2850	1	75327	2	Y	379	275	0	182	1	70
							417	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	123238	-0-	-20292	-0-	2731	1	118670	2	Y	1670	1245	0	494	1	140
							1837	9									
06	129930	X	109223	-0-	-20707	-0-	2162	1	105825	2	Y	1124	900	0	254	1	110
							1236	9									
07	113646	X	98908	-0-	-14738	-0-	3389	1	94811	2	Y	644	501	0	123	1	130
							708	9									
08	123225	X	76856	-0-	-46369	-0-	2786	1	73542	2	Y	480	322	0	211	1	77
							528	9									

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
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	107865	-0-	-29062	-0-	2419	1	104600	2	Y	769	530	0	183	1	60
							846	9									
06	123750	X	97966	-0-	-25784	-0-	1950	1	95468	2	Y	498	398	0	110	1	50
							548	9									
07	115041	X	78175	-0-	-36866	-0-	2685	1	75093	2	Y	361	274	0	72	1	65
							397	9									
08	115041	X	94395	-0-	-20646	-0-	3495	1	90478	2	Y	384	242	0	153	1	54
							422	9									

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
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	108182	-0-	-25211	-0-	2426	1	105251	2	Y	459	322	0	113	1	35
							505	9									
06	121170	X	91075	-0-	-30095	-0-	1810	1	88813	2	Y	411	316	0	88	1	42
							452	9									
07	124558	X	77841	-0-	-46717	-0-	2678	1	74879	2	Y	258	197	0	53	1	50
							284	9									
08	124558	X	103151	-0-	-21407	-0-	3820	1	99031	2	Y	273	174	0	110	1	39
							300	9									

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
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	114643	-0-	-10008	-0-	2586	1	111424	2	Y	575	401	0	145	1	42
							633	9									
06	122820	X	106937	-0-	-15883	-0-	2133	1	104418	2	Y	351	280	0	77	1	36
							386	9									
07	126914	X	84769	-0-	-42145	-0-	2916	1	81569	2	Y	258	197	0	51	1	46
							284	9									
08	126914	X	93063	-0-	-33851	-0-	3467	1	89274	2	Y	293	183	0	115	1	41
							322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176576	X	117957	-0-	-58619	-0-	1878 1130	1 9	114949	2	Y	1027	669	0	354	1	106
04	120060	X	107210	-0-	-12850	-0-	2324 999	1 9	103887	2	Y	908	599	0	331	1	84
05	124062	X	106036	-0-	-18026	-0-	2359 906	1 9	102771	2	Y	824	598	0	236	1	74
06	120060	X	87407	-0-	-32653	-0-	1735 723	1 9	84949	2	Y	657	522	0	142	1	67
07	117955	X	95260	-0-	-22695	-0-	3265 631	1 9	91364	2	Y	574	438	0	104	1	99
08	117955	X	91853	-0-	-26102	-0-	3381 568	1 9	87904	2	Y	516	326	0	212	1	77

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
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	86127	-0-	-17444	-0-	1885 2138	1 9	82104	2	Y	1944	1405	0	548	1	183
06	92940	X	57229	-0-	-35711	-0-	1135 1417	1 9	54677	2	Y	1288	1043	0	303	1	125
07	103287	X	103287	-0-	-0-	-0-	3511 1553	1 9	98223	2	Y	1412	1073	0	252	1	212
*08	97699	X	97699	-0-	-0-	-0-	3560 1409	1 9	92730	2	Y	1281	792	0	523	1	178

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
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	66464	-0-	-21049	-0-	1456 1574	1 9	63434	2	Y	1431	1034	0	403	1	135
06	79530	X	46862	-0-	-32668	-0-	926 1048	1 9	44888	2	Y	953	770	0	227	1	91
07	86761	X	86761	-0-	-0-	-0-	2953 1217	1 9	82591	2	Y	1106	846	0	193	1	158
08	76074	X	NO RPT	-0-	-76074	-0-					Y	NO RPT					158

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
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	131196	-0-	-12520	-0-	2885 2770	1 9	125541	2	Y	2518	1826	0	717	1	226
06	139080	X	119414	-0-	-19666	-0-	2345 2159	1 9	114910	2	Y	1963	1567	0	428	1	194
07	142290	X	111573	-0-	-30717	-0-	3791 1720	1 9	106062	2	Y	1564	1192	0	289	1	277
08	142290	X	113919	-0-	-28371	-0-	4161 1634	1 9	108124	2	Y	1485	938	0	607	1	217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	141654	X	141654	-0-	-0-	-0-	3105 3344	1 9	135205	2	Y	3040	2205	0	873	1	275
06	134460	X	130150	-0-	-4310	-0-	2549 2741	1 9	124860	2	Y	2492	1981	0	540	1	246
07	138942	X	127653	-0-	-11289	-0-	4328 2236	1 9	121089	2	Y	2033	1548	0	375	1	356
08	138942	X	129581	-0-	-9361	-0-	4725 2059	1 9	122797	2	Y	1872	1185	0	769	1	274

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
03	189503	X	118101	-0-	-71402	-0-	1864 2167	1 9	114070	2	Y	1970	1283	0	658	1	228
04	140940	X	107137	-0-	-33803	-0-	2300 1960	1 9	102877	2	Y	1782	1168	0	641	1	201
05	135377	X	104265	-0-	-31112	-0-	2297 1907	1 9	100061	2	Y	1734	1270	0	501	1	164
06	118290	X	94154	-0-	-24136	-0-	1851 1632	1 9	90671	2	Y	1484	1180	0	321	1	147
07	118110	X	59803	-0-	-58307	-0-	2029 895	1 9	56879	2	Y	814	642	0	112	1	207
08	118110	X	101530	-0-	-16580	-0-	3702 1470	1 9	96358	2	Y	1336	825	0	537	1	181

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
03	201066	X	88216	-0-	-112850	-0-	1398 1262	1 9	85556	2	Y	1147	749	0	393	1	189
04	102090	X	81167	-0-	-20923	-0-	1762 629	1 9	78776	2	Y	572	397	0	243	1	121
05	99169	X	80626	-0-	-18543	-0-	1794 651	1 9	78181	2	Y	592	461	0	192	1	60
06	90270	X	75071	-0-	-15199	-0-	1490 597	1 9	72984	2	Y	543	432	0	117	1	54
07	88226	X	51111	-0-	-37115	-0-	1744 454	1 9	48913	2	Y	413	308	0	52	1	107
08	88226	X	81753	-0-	-6473	-0-	2987 989	1 9	77777	2	Y	899	534	0	347	1	125

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
03	193192	X	49936	-0-	-143256	-0-	790 774	1 9	48372	2	Y	704	461	0	260	1	144
04	95370	X	60881	-0-	-34489	-0-	1349 658	1 9	58874	2	Y	598	391	0	203	1	148
05	98549	X	73773	-0-	-24776	-0-	1644 596	1 9	71533	2	Y	542	432	0	203	1	55
06	89910	X	67393	-0-	-22517	-0-	1333 743	1 9	65317	2	Y	675	528	0	137	1	65
07	84785	X	66075	-0-	-18710	-0-	2256 706	1 9	63113	2	Y	642	485	0	114	1	108
08	73780	X	NO RPT	-0-	-73780	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	87744	-0-	-18896	-0-	1933	1	84131	2	Y	1527	1141	0	463	1	139
							1680	9									
06	94530	X	79229	-0-	-15301	-0-	1558	1	76294	2	Y	1252	997	0	272	1	122
							1377	9									
07	91419	X	74599	-0-	-16820	-0-	2540	1	71078	2	Y	892	681	0	164	1	169
							981	9									
08	91419	X	72875	-0-	-18544	-0-	2662	1	69200	2	Y	921	581	0	375	1	134
							1013	9									

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
03	192541	X	55642	-0-	-136899	-0-	875	1	53581	2	Y	1078	707	0	394	1	201
							1186	9									
04	110820	X	86843	-0-	-23977	-0-	1872	1	82724	2	Y	2043	1317	0	690	1	237
							2247	9									
05	106237	X	88721	-0-	-17516	-0-	1952	1	84909	2	Y	1691	1261	0	512	1	155
							1860	9									
06	102810	X	78407	-0-	-24403	-0-	1536	1	75354	2	Y	1379	1097	0	301	1	136
							1517	9									
07	95418	X	78706	-0-	-16712	-0-	2672	1	74752	2	Y	1165	886	0	211	1	204
							1282	9									
08	89745	X	74372	-0-	-15373	-0-	2710	1	70443	2	Y	1108	698	0	453	1	161
							1219	9									

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
03	104042	X	104042	-0-	-0-	-0-	1654	1	101268	2	Y	1018	664	0	353	1	141
							1120	9									
04	49770	X	47571	-0-	-2199	-0-	1073	1	45858	2	Y	582	382	0	240	1	101
							640	9									
05	110805	X	110805	-0-	-0-	-0-	2444	1	107280	2	Y	983	722	0	266	1	96
							1081	9									
06	111357	X	111357	-0-	-0-	-0-	2210	1	108259	2	Y	807	643	0	177	1	83
							888	9									
07	109591	X	109591	-0-	-0-	-0-	3755	1	105059	2	Y	706	538	0	130	1	121
							777	9									
*08	104223	X	104223	-0-	-0-	-0-	3836	1	99699	2	Y	625	397	0	259	1	90
							688	9									

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
03	178715	X	122292	-0-	-56423	-0-	1948	1	119215	2	Y	1026	670	0	360	1	124
							1129	9									
04	165540	X	-0-	-0-	-165540	-0-					Y	-0-	41	0	61	1	22
05	162998	X	141604	-0-	-21394	-0-	3162	1	137048	2	Y	1267	885	0	310	1	94
							1394	9									
06	148680	X	119648	-0-	-29032	-0-	2376	1	116383	2	Y	808	645	0	177	1	80
							889	9									
07	128588	X	117188	-0-	-11400	-0-	4020	1	112475	2	Y	630	482	0	116	1	112
							693	9									
08	141608	X	111941	-0-	-29667	-0-	4126	1	107229	2	Y	533	341	0	224	1	80
							586	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113797	X	113797	-0-	-0-	-0-	1822	1	111528	2	Y	406	267	0	148	1	79
							447	9									
04	87510	X	81298	-0-	-6212	-0-	1810	1	78506	2	Y	893	547	0	293	1	132
							982	9									
05	117435	X	117435	-0-	-0-	-0-	2614	1	113731	2	Y	991	742	0	307	1	74
							1090	9									
06	104492	X	104492	-0-	-0-	-0-	2074	1	101578	2	Y	764	601	0	159	1	78
							840	9									
07	103669	X	103669	-0-	-0-	-0-	3541	1	99080	2	Y	953	721	0	165	1	145
							1048	9									
*08	99333	X	99333	-0-	-0-	-0-	3655	1	94971	2	Y	643	410	0	284	1	94
							707	9									

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
03	160270	X	102725	-0-	-57545	-0-	1610	1	98552	2	Y	2330	1517	0	786	1	230
							2563	9									
04	155100	X	89959	-0-	-65141	-0-	1919	1	85798	2	Y	2038	1337	0	739	1	192
							2242	9									
05	123473	X	89036	-0-	-34437	-0-	1952	1	84984	2	Y	1909	1381	0	541	1	179
							2100	9									
06	106680	X	81193	-0-	-25487	-0-	1590	1	77837	2	Y	1605	1277	0	348	1	159
							1766	9									
07	102734	X	79851	-0-	-22883	-0-	2708	1	75758	2	Y	1259	960	0	231	1	227
							1385	9									
08	102734	X	77726	-0-	-25008	-0-	2834	1	73519	2	Y	1248	786	0	507	1	182
							1373	9									

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
03	154008	X	101546	-0-	-52462	-0-	1591	1	97360	2	Y	2359	1536	0	799	1	233
							2595	9									
04	149040	X	115026	-0-	-34014	-0-	2482	1	110250	2	Y	2085	1368	0	756	1	194
							2294	9									
05	122222	X	122222	-0-	-0-	-0-	2695	1	117381	2	Y	1951	1410	0	550	1	185
							2146	9									
06	106860	X	95863	-0-	-10997	-0-	1886	1	92177	2	Y	1636	1304	0	355	1	162
							1800	9									
07	118854	X	105529	-0-	-13325	-0-	3596	1	100551	2	Y	1256	959	0	231	1	228
							1382	9									
08	122233	X	76182	-0-	-46051	-0-	2779	1	72081	2	Y	1202	761	0	492	1	177
							1322	9									

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
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	76537	-0-	-40829	-0-	1675	1	72935	2	Y	1752	1268	0	491	1	165
							1927	9									
06	113670	X	67953	-0-	-45717	-0-	1329	1	65058	2	Y	1424	1136	0	311	1	142
							1566	9									
07	112840	X	65374	-0-	-47466	-0-	2215	1	61964	2	Y	1086	830	0	200	1	198
							1195	9									
08	89156	X	61973	-0-	-27183	-0-	2254	1	58536	2	Y	1075	678	0	437	1	158
							1183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17351	-0-	-6519	-0-	869	1	14896	2	Y	1442	1023	0	561	1	97
							1586	9									
06	23100	X	4643	-0-	-18457	-0-	262	1	3997	2	Y	349	218	0	172	1	56
							384	9									
07	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-	12	0	15	1	29
08	20677	X	40	-0-	-20637	-0-	1	1	37	2	Y	2	6	0	16	1	9
							2	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6432	-0-	-8355	-0-	312	1	5382	2	Y	671	497	0	281	1	36
							738	9									
06	14310	X	1788	-0-	-12522	-0-	98	1	1497	2	Y	175	105	0	78	1	28
							193	9									
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-	6	0	8	1	14
08	11346	X	33	-0-	-11313	-0-	1	1	20	2	Y	11	9	0	11	1	5
							12	9									

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
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	80792	X	80792	-0-	-0-	-0-	1767	1	76954	2	Y	1883	1361	0	522	1	184
							2071	9									
06	92340	X	73482	-0-	-18858	-0-	1434	1	70256	2	Y	1629	1292	0	358	1	163
							1792	9									
07	95418	X	39007	-0-	-56411	-0-	1327	1	36925	2	Y	686	572	0	138	1	139
							755	9									
08	95418	X	-0-	-0-	-95418	-0-					Y	1	68	0	36	1	36

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
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	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	417	1	7237	2	Y	957	655	0	323	1	27
							1053	9									
06	9600	X	562	-0-	-9038	-0-	31	1	473	2	Y	53	37	0	33	1	10
							58	9									
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	6
08	8711	X	45	-0-	-8666	-0-	1	1	41	2	Y	3	2	0	4	1	3
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192882	X	115405	-0-	-77477	-0-	1796 3656	1 9	109953	2	Y	3324	2165	0	1124	1	331
04	186660	X	103481	-0-	-83179	-0-	2194 3175	1 9	98112	2	Y	2886	1898	0	1049	1	270
05	100754	X	100754	-0-	-0-	-0-	2194 2980	1 9	95580	2	Y	2709	1962	0	768	1	249
06	123480	X	95271	-0-	-28209	-0-	1855 2512	1 9	90904	2	Y	2284	1819	0	488	1	226
07	116560	X	63760	-0-	-52800	-0-	2165 1345	1 9	60250	2	Y	1223	986	0	255	1	208
08	115413	X	195	-0-	-115218	-0-	8 4	1 9	183	2	Y	4	101	0	57	1	54

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
03	156922	X	114946	-0-	-41976	-0-	1807 2554	1 9	110585	2	Y	2322	2288	1			225
04	151860	X	99576	-0-	-52284	-0-	2133 2041	1 9	95402	2	Y	1855	1223	0	681	1	176
05	95984	X	95984	-0-	-0-	-0-	2117 1913	1 9	91954	2	Y	1739	1269	0	500	1	146
06	89010	X	89010	-0-	-0-	-0-	1754 1382	1 9	85874	2	Y	1256	1004	0	271	1	127
07	114948	X	86688	-0-	-28260	-0-	2947 1287	1 9	82454	2	Y	1170	888	0	211	1	198
08	114948	X	83906	-0-	-31042	-0-	3070 1221	1 9	79615	2	Y	1110	695	0	451	1	162

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
03	170345	X	106283	-0-	-64062	-0-	1656 3270	1 9	101357	2	Y	2973	1937	0	1004	1	301
04	164850	X	93393	-0-	-71457	-0-	1978 2917	1 9	88498	2	Y	2652	1745	0	964	1	244
05	93350	X	93350	-0-	-0-	-0-	2022 2824	1 9	88504	2	Y	2567	1848	0	702	1	261
06	114720	X	89854	-0-	-24866	-0-	1748 2542	1 9	85564	2	Y	2311	1840	0	504	1	228
07	106268	X	57887	-0-	-48381	-0-	1965 1246	1 9	54676	2	Y	1133	918	0	241	1	202
08	106268	X	157	-0-	-106111	-0-	6 3	1 9	148	2	Y	3	99	0	54	1	52

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
03	155868	X	84085	-0-	-71783	-0-	1313 2432	1 9	80340	2	Y	2211	1441	0	746	1	222
04	150840	X	69718	-0-	-81122	-0-	1477 1997	1 9	66244	2	Y	1815	1200	0	671	1	166
05	155868	X	72246	-0-	-83622	-0-	1574 1997	1 9	68675	2	Y	1815	1311	0	503	1	167
06	91050	X	57672	-0-	-33378	-0-	1124 1513	1 9	55035	2	Y	1375	1103	0	301	1	138
07	84072	X	43103	-0-	-40969	-0-	1465 881	1 9	40757	2	Y	801	645	0	164	1	130
08	84072	X	30766	-0-	-53306	-0-	1196 848	1 9	28722	2	Y	771	492	0	254	1	155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11998	-0-	-24799	-0-	597	1	10339	2	Y	965	648	0	338	1	102
							1062	9									
06	7020	X	2230	-0-	-4790	-0-	121	1	1820	2	Y	263	193	0	146	1	26
							289	9									
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-	7	0	4	1	15
08	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-	3	0	8	1	4

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
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	10900	-0-	-23355	-0-	528	1	9103	2	Y	1154	816	0	446	1	101
							1269	9									
06	11820	X	9639	-0-	-2181	-0-	563	1	8000	2	Y	978	553	0	394	1	132
							1076	9									
07	12214	X	4304	-0-	-7910	-0-	127	1	3582	2	Y	541	428	0	87	1	158
							595	9									
08	12214	X	1824	-0-	-10390	-0-	53	1	1493	2	Y	253	171	0	214	1	26
							278	9									

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
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	10690	-0-	-23565	-0-	504	1	8728	2	Y	1325	843	0	370	1	120
							1458	9									
06	15510	X	9596	-0-	-5914	-0-	551	1	7789	2	Y	1142	652	0	459	1	151
							1256	9									
07	13516	X	3870	-0-	-9646	-0-	115	1	3226	2	Y	481	396	0	98	1	138
							529	9									
*08	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	27	0	96	1	15

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
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	74957	X	74957	-0-	-0-	-0-	3996	1	68869	2	Y	1902	1304	0	691	1	172
							2092	9									
06	68526	X	68526	-0-	-0-	-0-	4396	1	62516	2	Y	1467	855	0	600	1	184
							1614	9									
07	66966	X	66966	-0-	-0-	-0-	2253	1	63029	2	Y	1531	1181	0	302	1	232
							1684	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125023	X	66887	-0-	-58136	-0-	1054 1340	1 9	64493	2	Y	1218	795	0	416	1	127
04	120990	X	54150	-0-	-66840	-0-	1161 1169	1 9	51820	2	Y	1063	702	0	384	1	104
05	125023	X	55372	-0-	-69651	-0-	1221 1112	1 9	53039	2	Y	1011	735	0	285	1	95
06	64740	X	49591	-0-	-15149	-0-	976 922	1 9	47693	2	Y	838	668	0	181	1	84
07	66898	X	29217	-0-	-37681	-0-	999 420	1 9	27798	2	Y	382	317	0	75	1	74
08	66898	X	24196	-0-	-42702	-0-	945 547	1 9	22704	2	Y	497	314	0	160	1	97

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146010	X	70955	-0-	-75055	-0-	1118 1426	1 9	68411	2	Y	1296	846	0	445	1	137
04	141300	X	61629	-0-	-79671	-0-	1315 1497	1 9	58817	2	Y	1361	890	0	484	1	124
05	146010	X	57921	-0-	-88089	-0-	1272 1326	1 9	55323	2	Y	1205	873	0	344	1	112
06	68670	X	51652	-0-	-17018	-0-	1011 1124	1 9	49517	2	Y	1022	812	0	221	1	101
07	70959	X	29338	-0-	-41621	-0-	1000 512	1 9	27826	2	Y	465	386	0	91	1	89
08	70959	X	22393	-0-	-48566	-0-	873 559	1 9	20961	2	Y	508	327	0	167	1	103

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
03	28799	X	2699	-0-	-26100	-0-	128 623	1 9	1948	2	Y	566	327	0	250	1	96
04	27870	X	2142	-0-	-25728	-0-	92 501	1 9	1549	2	Y	455	324	0	220	1	7
05	28799	X	1326	-0-	-27473	-0-	61 285	1 9	980	2	Y	259	107	0	34	1	125
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	482 1213	1 9	6856	2	Y	1103	623	0	463	1	142
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	239 1100	1 9	6675	2	Y	1000	774	0	199	1	169
*08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	264 1086	1 9	6799	2	Y	987	592	0	422	1	142

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
03	37355	X	7833	-0-	-29522	-0-	429 882	1 9	6522	2	Y	802	458	0	288	1	82
04	36150	X	7816	-0-	-28334	-0-	386 950	1 9	6480	2	Y	864	538	0	353	1	55
05	37355	X	1668	-0-	-35687	-0-	79 305	1 9	1284	2	Y	277	146	0	70	1	116
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	488 898	1 9	6969	2	Y	816	466	0	356	1	110
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	253 758	1 9	7086	2	Y	689	532	0	145	1	122
08	8091	X	1818	-0-	-6273	-0-	56 179	1 9	1583	2	Y	163	119	0	142	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49600	X	8193	-0-	-41407	-0-	441 1040	1 9	6712	2	Y	945	544	0	420	1	162
04	48000	X	1485	-0-	-46515	-0-	73 152	1 9	1260	2	Y	138	155	0	139	1	6
05	49600	X	877	-0-	-48723	-0-	37 261	1 9	579	2	Y	237	57	0	20	1	166
06	12990	X	10436	-0-	-2554	-0-	601 1308	1 9	8527	2	Y	1189	692	0	513	1	150
07	13423	X	11973	-0-	-1450	-0-	373 1156	1 9	10444	2	Y	1051	815	0	206	1	180
*08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	437 1337	1 9	11253	2	Y	1215	721	0	507	1	167

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
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	89789	-0-	-102411	-0-	1980 1524	1 9	86285	2	Y	1385	1065	0	448	1	108
06	83323	X	83323	-0-	-0-	-0-	1640 1350	1 9	80333	2	Y	1227	960	0	255	1	120
07	100657	X	57749	-0-	-42908	-0-	1967 614	1 9	55168	2	Y	558	429	0	108	1	141
08	100657	X	86207	-0-	-14450	-0-	3165 626	1 9	82416	2	Y	569	373	0	246	1	91

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
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	53576	-0-	-89613	-0-	1184 903	1 9	51489	2	Y	821	593	0	234	1	77
06	51730	X	51730	-0-	-0-	-0-	1019 773	1 9	49938	2	Y	703	558	0	152	1	70
07	61101	X	51158	-0-	-9943	-0-	1747 564	1 9	48847	2	Y	513	393	0	95	1	95
08	61101	X	50227	-0-	-10874	-0-	1842 525	1 9	47860	2	Y	477	304	0	197	1	71

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
03	44981	X	7453	-0-	-37528	-0-	392 1101	1 9	5960	2	Y	1001	570	0	436	1	125
04	43530	X	-0-	-0-	-43530	-0-					Y	-0-	48	0	74	1	3
05	44981	X	-0-	-0-	-44981	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	43530	X	803	-0-	-42727	-0-	39 216	1 9	548	2	Y	196	106	0	83	1	9
07	7440	X	2004	-0-	-5436	-0-	53 463	1 9	1488	2	Y	421	341	0	60	1	29
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	9	0	13	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7466	-0-	-49233	-0-	344	1	5894	2	Y	1116	700	0	344	1	203
							1228	9									
06	54870	X	11423	-0-	-43447	-0-	629	1	9101	2	Y	1539	886	0	656	1	200
							1693	9									
07	13919	X	10618	-0-	-3301	-0-	291	1	8136	2	Y	1992	1546	0	355	1	291
							2191	9									
08	13919	X	5718	-0-	-8201	-0-	160	1	4281	2	Y	1161	729	0	586	1	137
							1277	9									

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
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	1402	-0-	-45284	-0-	67	1	1171	2	Y	149	182	0	147	1	4
							164	9									
06	45180	X	-0-	-0-	-45180	-0-					Y	-0-					4
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	1	0			3
08	14229	X	2967	-0-	-11262	-0-	93	1	2370	2	Y	458	256	0	133	1	72
							504	9									

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
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	5228	-0-	5228	128924	248	1	4333	2	Y	588	435	0	233	1	6
							647	9									
06	0	W	1425	-0-	1425	130349	85	1	1099	2	Y	219	119	0	44	1	62
							241	9									
07	0	W	13502	-0-	13502	143851	388	1	10848	2	Y	2060	1558	0	345	1	219
							2266	9									
08	0	W	10110	-0-	10110	153961	324	1	8479	2	Y	1188	724	0	537	1	146
							1307	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5687	-0-	5687	165132	264	1	4601	2	Y	747	580	0	360	1	13
							822	9									
06	0	W	1147	-0-	1147	166279	59	1	744	2	Y	313	180	0	16	1	130
							344	9									
07	0	W	11714	-0-	11714	177993	328	1	9178	2	Y	2007	1541	0	363	1	233
							2208	9									
08	0	W	8228	-0-	8228	186221	264	1	6895	2	Y	972	605	0	466	1	134
							1069	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1377	-0-	1377	114408	58	1	1016	2	Y	275	204	0	110	1	3
							303	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	114408					Y	-0-					3
07	0	W	6149	-0-	6149	120557	191	1	5362	2	Y	542	393	0	91	1	61
							596	9									
08	0	W	8779	-0-	8779	129336	295	1	7682	2	Y	729	423	0	282	1	85
							802	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19505	-0-	19505	321235	748	1	17109	2	Y	1498	1141	0	359	1	124
							1648	9									
06	0	W	15758	-0-	15758	336993	1046	1	13298	2	Y	1285	1082	0	245	1	82
							1414	9									
07	0	W	16128	-0-	16128	353121	739	1	14011	2	Y	1253	1081	0	113	1	141
							1378	9									
08	0	W	15494	-0-	15494	368615	804	1	13243	2	Y	1315	1036	0	300	1	120
							1447	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	16166	-0-	16166	203024	1359	1	13136	2	Y	1519	1024	0	496	1	114
							1671	9									
04	0	W	14744	-0-	14744	217768	701	1	12423	2	Y	1473	997	0	472	1	118
							1620	9									
05	0	W	13781	-0-	13781	231549	513	1	11786	2	Y	1347	1002	0	329	1	134
							1482	9									
06	0	W	11496	-0-	11496	243045	742	1	9406	2	Y	1225	1040	0	237	1	82
							1348	9									
07	0	W	9996	-0-	9996	253041	444	1	8409	2	Y	1039	890	0	96	1	135
							1143	9									
08	0	W	8913	-0-	8913	261954	444	1	7379	2	Y	991	796	0	242	1	88
							1090	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28184	-0-	28184	414341	1091	1	24923	2	Y	1973	1497	0	475	1	174
							2170	9									
06	0	W	22604	-0-	22604	436945	1550	1	19701	2	Y	1230	1046	0	248	1	110
							1353	9									
07	0	W	22723	-0-	22723	459668	1121	1	21238	2	Y	331	295	0	31	1	115
							364	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	459668					Y	NO RPT					115

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
03	0	W	38543	-0-	38543	347052	3136 5088	1 9	30319	2	Y	4625	3126	0	1522	1	365
04	0	W	38332	-0-	38332	385384	1771 5299	1 9	31262	2	Y	4817	3283	0	1537	1	362
05	0	W	36224	-0-	36224	421608	1320 4753	1 9	30151	2	Y	4321	3281	0	1027	1	375
06	0	W	30443	-0-	30443	452051	1913 4200	1 9	24330	2	Y	3818	3231	0	732	1	230
07	0	W	31077	-0-	31077	483128	1345 4234	1 9	25498	2	Y	3849	3309	0	355	1	415
08	0	W	30098	-0-	30098	513226	1483 4205	1 9	24410	2	Y	3823	2973	0	928	1	337

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					-0-
07	0	W	11284	-0-	11284	12301	508 1142	1 9	9634	2	Y	1038	896	0	95	1	120
08	0	W	10208	-0-	10208	22509	527 924	1 9	8757	2	Y	840	672	0	219	1	69

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	24745	-0-	24745	293428	2135 1969	1 9	20641	2	Y	1790	1210	0	593	1	146
04	0	W	21615	-0-	21615	315043	1058 1816	1 9	18741	2	Y	1651	1133	0	547	1	117
05	0	W	20127	-0-	20127	335170	771 1748	1 9	17608	2	Y	1589	1200	0	369	1	137
06	0	W	15892	-0-	15892	351062	1060 1448	1 9	13384	2	Y	1316	1112	0	254	1	87
07	0	W	15202	-0-	15202	366264	692 1404	1 9	13106	2	Y	1276	1101	0	114	1	148
08	0	W	14886	-0-	14886	381150	770 1464	1 9	12652	2	Y	1331	1045	0	317	1	117

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	34119	-0-	34119	316721	2871 3496	1 9	27752	2	Y	3178	2148	0	1059	1	263
04	0	W	30732	-0-	30732	347453	1478 3148	1 9	26106	2	Y	2862	1971	0	944	1	210
05	0	W	28771	-0-	28771	376224	1081 2992	1 9	24698	2	Y	2720	2058	0	641	1	231
06	0	W	23318	-0-	23318	399542	1501 2759	1 9	19058	2	Y	2508	2109	0	467	1	163
07	0	W	23630	-0-	23630	423172	1042 2831	1 9	19757	2	Y	2574	2217	0	236	1	284
08	0	W	22700	-0-	22700	445872	1147 2784	1 9	18769	2	Y	2531	1981	0	606	1	228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	14470	-0-	14470	211380	1232 1328	1 9	11910	2	Y	1207	816	0	400	1	99
04	0	W	13487	-0-	13487	224867	649 1323	1 9	11515	2	Y	1203	820	0	388	1	94
05	0	W	13033	-0-	13033	237900	495 1253	1 9	11285	2	Y	1139	867	0	268	1	98
06	0	W	8910	-0-	8910	246810	584 948	1 9	7378	2	Y	862	729	0	181	1	50
07	0	W	10793	-0-	10793	257603	484 1129	1 9	9180	2	Y	1026	884	0	92	1	100
08	0	W	10605	-0-	10605	268208	550 1082	1 9	8973	2	Y	984	772	0	226	1	86

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	25321	-0-	25321	307675	2202 1835	1 9	21284	2	Y	1668	1127	0	555	1	139
04	0	W	22613	-0-	22613	330288	1114 1786	1 9	19713	2	Y	1624	1107	0	526	1	130
05	0	W	21156	-0-	21156	351444	818 1637	1 9	18701	2	Y	1488	1136	0	362	1	120
06	0	W	16603	-0-	16603	368047	1099 1491	1 9	14013	2	Y	1355	1140	0	250	1	85
07	0	W	17272	-0-	17272	385319	782 1661	1 9	14829	2	Y	1510	1286	0	145	1	164
08	0	W	16958	-0-	16958	402277	881 1689	1 9	14388	2	Y	1535	1195	0	369	1	135

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	32283	-0-	32283	336338	1791 3253	1 9	27239	2	Y	2957	1699	0	1268	1	465
04	0	W	23649	-0-	23649	359987	1195 2366	1 9	20088	2	Y	2151	1524	0	1037	1	55
05	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	35	0	12	1	8
06	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	1	0			7
07	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	1	0			6
08	0	W	1147	-0-	1147	361134	36 232	1 9	879	2	Y	211	119	0	63	1	35

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57857	-0-	57857	608570	2942 4202	1 9	50713	2	Y	3820	2592	0	1351	1	390
06	0	W	52107	-0-	52107	660677	3167 3923	1 9	45017	2	Y	3566	2047	0	1454	1	455
07	0	W	51274	-0-	51274	711951	1625 4182	1 9	45467	2	Y	3802	2916	0	760	1	581
08	0	W	49233	-0-	49233	761184	1681 3841	1 9	43711	2	Y	3492	2101	0	1511	1	461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	85787	-0-	85787	779660	5285	1	80403	2	Y	90	52	0	38	1	14
							99	9									
04	0	W	75028	-0-	75028	854688	4205	1	70748	2	Y	68	44	0	29	1	9
							75	9									
05	0	W	71203	-0-	71203	925891	3899	1	67220	2	Y	76	51	0	27	1	7
							84	9									
06	0	W	63886	-0-	63886	989777	4191	1	59639	2	Y	51	30	0	21	1	7
							56	9									
07	0	W	50223	-0-	50223	1040000	1738	1	48438	2	Y	43	34	0	9	1	7
							47	9									
08	0	W	59094	-0-	59094	1099094	2180	1	56822	2	Y	84	49	0	31	1	11
							92	9									

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
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	193024	-0-	193024	1912047	4255	1	185654	2	Y	2832	2041	0	793	1	276
							3115	9									
06	0	W	189910	-0-	189910	2101957	3740	1	183353	2	Y	2561	2035	0	550	1	252
							2817	9									
07	0	W	219543	-0-	219543	2321500	7498	1	209753	2	Y	2084	1589	0	380	1	367
							2292	9									
08	0	W	210951	-0-	210951	2532451	7749	1	201165	2	Y	1852	1177	0	770	1	272
							2037	9									

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
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	147861	-0-	147861	1156052	3256	1	141990	2	Y	2377	1698	0	644	1	254
							2615	9									
06	0	W	140345	-0-	140345	1296397	2761	1	135195	2	Y	2172	1727	0	480	1	219
							2389	9									
07	0	W	135634	-0-	135634	1432031	4619	1	129219	2	Y	1633	1248	0	304	1	300
							1796	9									
08	0	W	130627	-0-	130627	1562658	4784	1	124179	2	Y	1513	964	0	624	1	225
							1664	9									

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
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	153667	-0-	153667	1198316	3398	1	148023	2	Y	2042	1483	0	576	1	179
							2246	9									
06	0	W	131777	-0-	131777	1330093	2598	1	127328	2	Y	1683	1328	0	362	1	172
							1851	9									
07	0	W	137894	-0-	137894	1467987	4706	1	131668	2	Y	1382	1052	0	254	1	248
							1520	9									
08	0	W	129256	-0-	129256	1597243	4764	1	123162	2	Y	1209	770	0	503	1	184
							1330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	103381	-0-	103381	674734	1630 1962	1 9	99789	2	Y	1784	1168	0	611	1	201
04	0	W	89557	-0-	89557	764291	1921 1672	1 9	85964	2	Y	1520	1014	0	564	1	143
05	0	W	83080	-0-	83080	847371	1841 1126	1 9	80113	2	Y	1024	762	0	333	1	72
06	0	W	71320	-0-	71320	918691	1412 685	1 9	69223	2	Y	623	495	0	133	1	67
07	0	W	71079	-0-	71079	989770	2429 688	1 9	67962	2	Y	625	467	0	106	1	119
08	0	W	65840	-0-	65840	1055610	2415 630	1 9	62795	2	Y	573	354	0	238	1	100

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	115218	-0-	115218	745344	1805 2941	1 9	110472	2	Y	2674	1743	0	913	1	276
04	0	W	101595	-0-	101595	846939	2167 2474	1 9	96954	2	Y	2249	1490	0	827	1	208
05	0	W	97304	-0-	97304	944243	2133 2261	1 9	92910	2	Y	2055	1487	0	582	1	194
06	0	W	90549	-0-	90549	1034792	1774 1928	1 9	86847	2	Y	1753	1393	0	380	1	174
07	0	W	86406	-0-	86406	1121198	2931 1484	1 9	81991	2	Y	1349	1030	0	249	1	244
08	0	W	80061	-0-	80061	1201259	2926 1052	1 9	76083	2	Y	956	627	0	423	1	150

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	162530	-0-	162530	843859	2558 3384	1 9	156588	2	Y	3076	2003	0	1046	1	311
04	0	W	148273	-0-	148273	992132	3180 2938	1 9	142155	2	Y	2671	1761	0	976	1	245
05	0	W	144426	-0-	144426	1136558	3186 2586	1 9	138654	2	Y	2351	1704	0	675	1	217
06	0	W	132354	-0-	132354	1268912	2606 2103	1 9	127645	2	Y	1912	1522	0	416	1	191
07	0	W	130956	-0-	130956	1399868	4464 1588	1 9	124904	2	Y	1444	1103	0	268	1	264
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1399868					Y	NO RPT					264

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113971	-0-	113971	1140692	2493 3012	1 9	108466	2	Y	2738	2003	0	788	1	227
06	0	W	99620	-0-	99620	1240312	1950 2109	1 9	95561	2	Y	1917	1529	0	417	1	198
07	0	W	98110	-0-	98110	1338422	3340 1317	1 9	93453	2	Y	1197	923	0	229	1	243
08	0	W	91469	-0-	91469	1429891	3321 1717	1 9	86431	2	Y	1561	972	0	592	1	240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15976	-0-	15976	308750	613 1364	1 9	13999	2	Y	1240	942	0	294	1	105
06	0	W	13081	-0-	13081	321831	869 1206	1 9	11006	2	Y	1096	915	0	214	1	72
07	0	W	13137	-0-	13137	334968	597 1232	1 9	11308	2	Y	1120	966	0	101	1	125
08	0	W	12764	-0-	12764	347732	663 1256	1 9	10845	2	Y	1142	903	0	262	1	102

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	158977	-0-	158977	1174022	3502 2938	1 9	152537	2	Y	2671	1933	0	757	1	248
06	0	W	145930	-0-	145930	1319952	2871 2459	1 9	140600	2	Y	2235	1777	0	484	1	222
07	0	W	143985	-0-	143985	1463937	4901 1955	1 9	137129	2	Y	1777	1354	0	327	1	318
08	0	W	134931	-0-	134931	1598868	4925 1822	1 9	128184	2	Y	1656	1049	0	682	1	243

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	711	-0-	711	711	711	2			N	-0-					-0-
11	0	W	172721	-0-	172721	173432	2663 3042	1 9	167016	2	Y	2765	2265	0	257	1	243
12	0	W	193882	-0-	193882	367314	3314 3937	1 9	186631	2	Y	3579	3342	0	31	1	449
*01	551808	X	184494	-0-	-367314	-0-	3112 3935	1 9	177447	2	Y	3577	2199	0	1383	1	444
*02	149593	X	149593	-0-	-0-	-0-	2706 2470	1 9	144417	2	Y	2245	1880	0	561	1	248
*03	190954	X	190954	-0-	-0-	-0-	3015 3384	1 9	184555	2	Y	3076	2001	0	1026	1	297
*04	174532	X	174532	-0-	-0-	-0-	3754 2962	1 9	167816	2	Y	2693	1764	0	973	1	253
*05	171851	X	171851	-0-	-0-	-0-	3791 2820	1 9	165240	2	Y	2564	1854	0	726	1	237
*06	158768	X	158768	-0-	-0-	-0-	3129 2330	1 9	153309	2	Y	2118	1685	0	460	1	210
*07	155265	X	155265	-0-	-0-	-0-	5298 1755	1 9	148212	2	Y	1595	1220	0	295	1	290
*08	144817	X	144817	-0-	-0-	-0-	5299 1759	1 9	137759	2	Y	1599	1008	0	645	1	236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	1008	-0-	1008	1008	8	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	0	W	141081	-0-	141081	142089	2216	1	136300	2	Y	2332	1967	0	157	1	208
							2565	9									
12	0	W	193059	-0-	193059	335148	3313	1	185654	2	Y	3720	3402	0	34	1	492
							4092	9									
*01	525970	X	190822	-0-	-335148	-0-	3212	1	183248	2	Y	3965	2414	0	1548	1	495
							4362	9									
*02	150780	X	146963	-0-	-3817	-0-	2661	1	141585	2	Y	2470	2057	0	638	1	270
							2717	9									
*03	211912	X	211912	-0-	-0-	-0-	3345	1	204744	2	Y	3475	2260	0	1156	1	329
							3823	9									
*04	191821	X	191821	-0-	-0-	-0-	4123	1	184375	2	Y	3021	1978	0	1092	1	280
							3323	9									
*05	184509	X	184509	-0-	-0-	-0-	4075	1	177329	2	Y	2823	2042	0	801	1	260
							3105	9									
*06	169885	X	169885	-0-	-0-	-0-	3348	1	163973	2	Y	2331	1854	0	506	1	231
							2564	9									
*07	166935	X	156203	-0-	-10732	-0-	5324	1	148934	2	Y	1768	1350	0	327	1	322
							1945	9									
*08	166935	X	147383	-0-	-19552	-0-	5397	1	140026	2	Y	1782	1123	0	719	1	262
							1960	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		891	-0-	891	891	89	1	802	2	N	-0-					-0-
11	0		135903	-0-	135903	136794	2079	1	131988	2	Y	1669	1399	0	127	1	143
							1836	9									
*12	0		176849	-0-	176849	313643	3061	1	171780	2	Y	1825	1649	0	18	1	301
							2008	9									
01	0		154653	-0-	154653	468296	2633	1	150323	2	Y	1543	979	0	619	1	246
							1697	9									
02	0	W	112637	-0-	112637	580933	2102	1	109700	2	Y	759	686	0	235	1	84
							835	9									
03	0	W	139885	-0-	139885	720818	2230	1	136489	2	Y	1060	689	0	355	1	100
							1166	9									
04	0	W	123207	-0-	123207	844025	2672	1	119543	2	Y	902	591	0	327	1	84
							992	9									
05	0	W	120074	-0-	120074	964099	2670	1	116517	2	Y	806	585	0	232	1	73
							887	9									
06	0	W	120016	-0-	120016	1084115	2387	1	116905	2	Y	658	517	0	145	1	69
							724	9									
07	0	W	96326	-0-	96326	1180441	3305	1	92509	2	Y	465	354	0	88	1	92
							512	9									
08	0	W	98192	-0-	98192	1278633	3619	1	94052	2	Y	474	301	0	194	1	71
							521	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		175237	-0-	175237	175237	175237	2				N	-0-					-0-
11	0		107670	-0-	107670	282907	1704	1	103181	2		Y	2532	2162	0	97	1	273
							2785	9										
12	0		182444	-0-	182444	465351	3123	1	175259	2		Y	3693	3585	0	36	1	533
							4062	9										
01	0		160849	-0-	160849	626200	2692	1	153712	2		Y	4041	2479	0	1579	1	516
							4445	9										
02	0	W	126749	-0-	126749	752949	2307	1	121636	2		Y	2551	2121	0	675	1	271
							2806	9										
03	0	W	127322	-0-	127322	880271	1994	1	122033	2		Y	2995	1950	0	1016	1	300
							3295	9										
04	0	W	112067	-0-	112067	992338	2389	1	106844	2		Y	2576	1697	0	939	1	240
							2834	9										
05	0	W	76760	-0-	76760	1069098	1756	1	73125	2		Y	1708	1306	0	614	1	28
							1879	9										
06	0	W	90588	-0-	90588	1159686	1760	1	86577	2		Y	2046	1545	0	358	1	171
							2251	9										
07	0	W	91168	-0-	91168	1250854	3088	1	86382	2		Y	1544	1177	0	274	1	264
							1698	9										
08	0	W	86434	-0-	86434	1337288	3148	1	81734	2		Y	1411	890	0	580	1	205
							1552	9										

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		195311	-0-	195311	296956	3330	1	187903	2		Y	3707	3416	0	32	1	457
							4078	9										
01	0		205657	-0-	205657	502613	3463	1	197531	2		Y	4239	2575	0	1627	1	494
							4663	9										
02	0	W	176384	-0-	176384	678997	3169	1	169280	2		Y	3577	2939	0	831	1	301
							3935	9										
03	0	W	187160	-0-	187160	866157	2950	1	180556	2		Y	3322	2162	0	1128	1	333
							3654	9										
04	0	W	173934	-0-	173934	1040091	3732	1	166814	2		Y	3080	2020	0	1108	1	285
							3388	9										
05	0	W	174853	-0-	174853	1214944	3843	1	167642	2		Y	3062	2206	0	854	1	287
							3368	9										
06	0	W	163412	-0-	163412	1378356	3212	1	157360	2		Y	2582	2054	0	560	1	255
							2840	9										
07	0	W	162846	-0-	162846	1541202	5541	1	155041	2		Y	2058	1570	0	378	1	365
							2264	9										
08	0	W	161623	-0-	161623	1702825	5917	1	153306	2		Y	2182	1362	0	867	1	318
							2400	9										

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		162677	-0-	162677	229745	2862	1	156541	2		Y	2976	2856	0	26	1	251
							3274	9										
01	0		157146	-0-	157146	386891	2644	1	150809	2		Y	3357	2046	0	1256	1	306
							3693	9										
02	0	W	131875	-0-	131875	518766	2383	1	126892	2		Y	2364	1873	0	576	1	221
							2600	9										
03	0	W	154968	-0-	154968	673734	2446	1	149737	2		Y	2532	1647	0	858	1	248
							2785	9										
04	0	W	143235	-0-	143235	816969	3082	1	137721	2		Y	2211	1454	0	804	1	201
							2432	9										
05	0	W	102578	-0-	102578	919547	2362	1	98526	2		Y	1536	1167	0	545	1	25
							1690	9										
06	0	W	131569	-0-	131569	1051116	2583	1	126612	2		Y	2158	1567	0	404	1	212
							2374	9										
07	0	W	127612	-0-	127612	1178728	4349	1	121664	2		Y	1454	1115	0	275	1	276
							1599	9										
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1178728						Y	NO RPT					276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		208423	-0-	208423	262969	3595 3659	1 9	201169	2	Y	3326	3008	0	28	1	368
01	0		214547	-0-	214547	477516	3618 4583	1 9	206346	2	Y	4166	2505	0	1581	1	448
02	0	W	187186	-0-	187186	664702	3398 2974	1 9	180814	2	Y	2704	2187	0	694	1	271
03	0	W	201423	-0-	201423	866125	3178 3688	1 9	194557	2	Y	3353	2180	0	1131	1	313
04	0	W	188686	-0-	188686	1054811	4054 3477	1 9	181155	2	Y	3161	2056	0	1125	1	293
05	0	W	189605	-0-	189605	1244416	4173 3489	1 9	181943	2	Y	3172	2285	0	884	1	296
06	0	W	194599	-0-	194599	1439015	3830 3032	1 9	187737	2	Y	2756	2188	0	593	1	271
07	0	W	183593	-0-	183593	1622608	6255 2368	1 9	174970	2	Y	2153	1644	0	397	1	383
08	0	W	178902	-0-	178902	1801510	6547 2609	1 9	169746	2	Y	2372	1477	0	933	1	345

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		17524	-0-	17524	17524	1226	1	16298	2	N	-0-					-0-
*12	0		105669	-0-	105669	123193	7396	1	98273	2	Y	-0-					-0-
01	0		123400	-0-	123400	246593	9016 7856	1 9	106528	2	Y	7142	3606	0	2684	1	852
02	0	W	57435	-0-	57435	304028	3858 3084	1 9	50493	2	Y	2804	1979	0	1411	1	266
03	0	W	74217	-0-	74217	378245	4368 3405	1 9	66444	2	Y	3095	1773	0	1199	1	389
04	0	W	87390	-0-	87390	465635	4645 3774	1 9	78971	2	Y	3431	2041	0	1302	1	477
05	0	W	106390	-0-	106390	572025	5621 3741	1 9	97028	2	Y	3401	2329	0	1228	1	321
06	0	W	88520	-0-	88520	660545	5632 2954	1 9	79934	2	Y	2685	1553	0	1102	1	351
07	0	W	88228	-0-	88228	748773	2937 3127	1 9	82164	2	Y	2843	2188	0	566	1	440
08	0	W	83710	-0-	83710	832483	2999 2858	1 9	77853	2	Y	2598	1564	0	1127	1	347

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		136349	-0-	136349	181669	8651 7094	1 9	120604	2	Y	6449	3423	0	2121	1	977
01	0		115645	-0-	115645	297314	8538 5918	1 9	101189	2	Y	5380	3200	0	2318	1	839
02	0	W	52020	-0-	52020	349334	3523 2385	1 9	46112	2	Y	2168	1664	0	1136	1	207
03	0	W	58382	-0-	58382	407716	3453 2408	1 9	52521	2	Y	2189	1255	0	857	1	284
04	0	W	71653	-0-	71653	479369	3829 2803	1 9	65021	2	Y	2548	1515	0	964	1	353
05	0	W	78353	-0-	78353	557722	4143 2693	1 9	71517	2	Y	2448	1684	0	893	1	224
06	0	W	68161	-0-	68161	625883	4350 1970	1 9	61841	2	Y	1791	1041	0	747	1	227
07	0	W	63429	-0-	63429	689312	2123 1935	1 9	59371	2	Y	1759	1359	0	351	1	276
08	0	W	65502	-0-	65502	754814	2359 1878	1 9	61265	2	Y	1707	1026	0	733	1	224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	65685	-0-	65685	350115	3841 3412	1 9	58432	2	Y	3102	1774	0	1174	1	365
04	0	W	90538	-0-	90538	440653	4863 3820	1 9	81855	2	Y	3473	2080	0	1302	1	456
05	0	W	82970	-0-	82970	523623	4372 3212	1 9	75386	2	Y	2920	2012	0	1078	1	286
06	0	W	72995	-0-	72995	596618	4624 2669	1 9	65702	2	Y	2426	1403	0	1002	1	307
07	0	W	70073	-0-	70073	666691	2313 3050	1 9	64710	2	Y	2773	2133	0	534	1	413
08	0	W	70046	-0-	70046	736737	2499 2743	1 9	64804	2	Y	2494	1500	0	1075	1	332

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	109879	-0-	109879	443633	6541 3838	1 9	99500	2	Y	3489	1997	0	1444	1	494
04	0	W	97692	-0-	97692	541325	5301 3189	1 9	89202	2	Y	2899	1840	0	1193	1	360
05	0	W	92988	-0-	92988	634313	4941 2864	1 9	85183	2	Y	2604	1781	0	939	1	244
06	0	W	83272	-0-	83272	717585	5348 1980	1 9	75944	2	Y	1800	1055	0	754	1	235
07	0	W	81109	-0-	81109	798694	2728 2069	1 9	76312	2	Y	1881	1448	0	373	1	295
08	0	W	75438	-0-	75438	874132	2722 1922	1 9	70794	2	Y	1747	1051	0	757	1	234

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	125720	-0-	125720	461244	7495 4206	1 9	114019	2	Y	3824	2190	0	1587	1	545
04	0	W	115458	-0-	115458	576702	6276 3588	1 9	105594	2	Y	3262	2062	0	1331	1	414
05	0	W	115173	-0-	115173	691875	6125 3483	1 9	105565	2	Y	3166	2152	0	1119	1	309
06	0	W	108298	-0-	108298	800173	6952 2670	1 9	98676	2	Y	2427	1416	0	1011	1	309
07	0	W	117927	-0-	117927	918100	3966 2989	1 9	110972	2	Y	2717	2086	0	529	1	411
08	0	W	111900	-0-	111900	1030000	4042 2794	1 9	105064	2	Y	2540	1523	0	1090	1	338

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		190149	-0-	190149	301289	3254 4309	1 9	182586	2	Y	3917	3607	0	36	1	509
01	0		163284	-0-	163284	464573	2732 4167	1 9	156385	2	Y	3788	2318	0	1484	1	495
02	0	W	125609	-0-	125609	590182	2302 3095	1 9	120212	2	Y	2814	2350	0	682	1	277
03	0	W	148005	-0-	148005	738187	2323 3478	1 9	142204	2	Y	3162	2057	0	1072	1	310
04	0	W	132956	-0-	132956	871143	2842 3066	1 9	127048	2	Y	2787	1831	0	1011	1	255
05	0	W	94029	-0-	94029	965172	2155 2055	1 9	89819	2	Y	1868	1425	0	667	1	31
06	0	W	118725	-0-	118725	1083897	2320 2635	1 9	113770	2	Y	2395	1754	0	442	1	230
07	0	W	117682	-0-	117682	1201579	3996 1903	1 9	111783	2	Y	1730	1323	0	320	1	317
08	0	W	112691	-0-	112691	1314270	4116 1804	1 9	106771	2	Y	1640	1042	0	672	1	243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	121857	-0-	121857	322066	7351	1	111823	2	Y	2439	1394	0	1021	1	334
							2683	9									
04	0	W	106412	-0-	106412	428478	5780	1	97267	2	Y	3059	1856	0	1132	1	405
							3365	9									
05	0	W	96070	-0-	96070	524548	5097	1	87896	2	Y	2797	1918	0	1027	1	257
							3077	9									
*06	0	W	83049	-0-	83049	607597	5325	1	75748	2	Y	1796	1059	0	778	1	216
							1976	9									
07	0	W	78392	-0-	78392	685989	2655	1	74284	2	Y	1321	1029	0	282	1	226
							1453	9									
08	0	W	66094	-0-	66094	752083	2413	1	62683	2	Y	907	565	0	438	1	130
							998	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	85985	-0-	85985	166576	5026	1	76454	2	Y	4095	2348	0	1702	1	602
							4505	9									
04	0	W	62436	-0-	62436	229012	3339	1	56157	2	Y	2673	1714	0	1152	1	409
							2940	9									
05	0	W	51443	-0-	51443	280455	2685	1	46313	2	Y	2223	1595	0	870	1	167
							2445	9									
06	0	W	42888	-0-	42888	323343	2664	1	37929	2	Y	2086	1184	0	812	1	257
							2295	9									
07	0	W	38173	-0-	38173	361516	1259	1	35211	2	Y	1548	1221	0	326	1	258
							1703	9									
08	0	W	35739	-0-	35739	397255	1276	1	33092	2	Y	1246	762	0	565	1	177
							1371	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	110331	-0-	110331	232952	1693	1	103625	2	Y	4557	2962	0	1565	1	434
							5013	9									
04	0	W	81870	-0-	81870	314822	1703	1	76339	2	Y	3480	2300	0	1302	1	312
							3828	9									
05	0	W	70785	-0-	70785	385607	1534	1	66493	2	Y	2507	1807	0	748	1	264
							2758	9									
*06	0	W	40231	-0-	40231	425838	787	1	37710	2	Y	1576	1312	0	332	1	196
							1734	9									
07	0	W	53652	-0-	53652	479490	1792	1	50011	2	Y	1681	1289	0	330	1	258
							1849	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	479490					Y	NO RPT					258

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	119737	-0-	119737	232772	1820	1	111404	2	Y	5921	3829	0	2015	1	470
							6513	9									
04	0	W	89328	-0-	89328	322100	1846	1	82592	2	Y	4445	2889	0	1605	1	421
							4890	9									
05	0	W	82136	-0-	82136	404236	1757	1	76226	2	Y	3775	2744	0	1096	1	356
							4153	9									
*06	0	W	45479	-0-	45479	449715	886	1	42669	2	Y	1749	1487	0	400	1	218
							1924	9									
07	0	W	55039	-0-	55039	504754	1837	1	51280	2	Y	1747	1340	0	343	1	282
							1922	9									
08	0	W	38309	-0-	38309	543063	1362	1	35546	2	Y	1274	835	0	508	1	213
							1401	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	174134	X	74359	-0-	-99775	-0-	1135 3758	1 9	69466	2	Y	3416	2225	0	1198	1	343
*04	78450	X	59608	-0-	-18842	-0-	1232 3146	1 9	55230	2	Y	2860	1889	0	1054	1	260
*05	81065	X	41228	-0-	-39837	-0-	834 2086	1 9	38308	2	Y	1896	1382	0	532	1	242
*06	78450	X	45010	-0-	-33440	-0-	858 2178	1 9	41974	2	Y	1980	1586	0	438	1	198
*07	81065	X	34690	-0-	-46375	-0-	1154 1345	1 9	32191	2	Y	1223	951	0	254	1	216
*08	81065	X	NO RPT	-0-	-81065	-0-					Y	NO RPT					216

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	233732	X	113939	-0-	-119793	-0-	1728 6458	1 9	105753	2	Y	5871	3810	0	2015	1	531
*04	104460	X	95109	-0-	-9351	-0-	1965 5249	1 9	87895	2	Y	4772	3133	0	1749	1	421
*05	107942	X	74470	-0-	-33472	-0-	1547 3958	1 9	68965	2	Y	3598	2603	0	1001	1	415
*06	104460	X	86959	-0-	-17501	-0-	1666 3747	1 9	81546	2	Y	3406	2727	0	753	1	341
*07	107942	X	64659	-0-	-43283	-0-	2156 2328	1 9	60175	2	Y	2116	1635	0	446	1	376
*08	107942	X	44102	-0-	-63840	-0-	1574 1584	1 9	40944	2	Y	1440	968	0	576	1	272

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	111182	-0-	111182	241201	1685 6386	1 9	103111	2	Y	5805	3773	0	1989	1	548
04	0	W	91519	-0-	91519	332720	1886 5130	1 9	84503	2	Y	4664	3072	0	1722	1	418
05	0	W	73202	-0-	73202	405922	1534 4067	1 9	67601	2	Y	3697	2652	0	1063	1	400
06	0	W	79311	-0-	79311	485233	1512 3738	1 9	74061	2	Y	3398	2714	0	747	1	337
07	0	W	48130	-0-	48130	533363	1599 1938	1 9	44593	2	Y	1762	1376	0	379	1	344
08	0	W	27797	-0-	27797	561160	985 1142	1 9	25670	2	Y	1038	736	0	435	1	211

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	121375	-0-	121375	212533	1877 4582	1 9	114916	2	Y	4165	2702	0	1399	1	378
04	0	W	100072	-0-	100072	312605	2104 3753	1 9	94215	2	Y	3412	2240	0	1250	1	300
05	0	W	84414	-0-	84414	397019	1837 3036	1 9	79541	2	Y	2760	1997	0	800	1	263
*06	0	W	74385	-0-	74385	471404	1440 2406	1 9	70539	2	Y	2187	1748	0	483	1	219
07	0	W	54285	-0-	54285	525689	1828 1434	1 9	51023	2	Y	1304	1011	0	274	1	238
08	0	W	-0-	-0-	-0-	525689					Y	-0-	98	0	85	1	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	126463	-0-	126463	208084	1948	1	119265	2	Y	4773	3096	0	1584	1	421
							5250	9									
04	SWR	10	103252	-0-	103252	311336	2161	1	96827	2	Y	3876	2540	0	1417	1	340
							4264	9									
05	SWR	10	86160	-0-	86160	397496	1868	1	80949	2	Y	3039	2211	0	903	1	265
							3343	9									
*06	SWR	10	68828	-0-	68828	466324	1400	1	64950	2	Y	2253	1796	0	499	1	223
							2478	9									
07	SWR	10	48393	-0-	48393	514717	1629	1	45468	2	Y	1178	920	0	253	1	228
							1296	9									
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	514717					Y	1	96	0	79	1	54

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	128143	-0-	128143	214996	1978	1	121050	2	Y	4650	3016	0	1546	1	411
							5115	9									
04	0	W	106599	-0-	106599	321595	2235	1	100189	2	Y	3795	2485	0	1386	1	335
							4175	9									
05	0	W	87478	-0-	87478	409073	1895	1	82285	2	Y	2998	2173	0	884	1	276
							3298	9									
06	0	W	73974	-0-	73974	483047	1430	1	70079	2	Y	2241	1794	0	497	1	226
							2465	9									
07	0	W	53929	-0-	53929	536976	1814	1	50630	2	Y	1350	1045	0	287	1	244
							1485	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	536976					Y	1	101	0	87	1	57

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	102745	-0-	102745	146725	6025	1	91648	2	Y	4611	2620	0	1792	1	530
							5072	9									
04	0	W	82272	-0-	82272	228997	4354	1	73277	2	Y	4219	2556	0	1554	1	639
							4641	9									
05	0	W	71477	-0-	71477	300474	3733	1	64360	2	Y	3076	1981	0	1164	1	570
							3384	9									
*06	0	W	62029	-0-	62029	362503	3912	1	55655	2	Y	2238	1439	0	1074	1	295
							2462	9									
07	0	W	58714	-0-	58714	421217	1946	1	54454	2	Y	2104	1622	0	424	1	353
							2314	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	421217					Y	NO RPT					353

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	105028	-0-	105028	189152	6180	1	94011	2	Y	4397	2516	0	1780	1	601
							4837	9									
04	0	W	91097	-0-	91097	280249	4883	1	82177	2	Y	3670	2315	0	1498	1	458
							4037	9									
05	0	W	80833	-0-	80833	361082	4255	1	73366	2	Y	2920	2022	0	1091	1	265
							3212	9									
*06	0	W	71320	-0-	71320	432402	4515	1	64249	2	Y	2324	1335	0	956	1	298
							2556	9									
07	0	W	65342	-0-	65342	497744	2171	1	60728	2	Y	2221	1711	0	449	1	359
							2443	9									
08	0	W	62197	-0-	62197	559941	2214	1	57577	2	Y	2187	1313	0	941	1	292
							2406	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	178775	-0-		178775	575039	2822 3218	1 9	172735	2	Y	2925	1896	0	968	1	235
04	0	W	174646	-0-		174646	749685	3780 2228	1 9	168638	2	Y	2025	1346	0	796	1	118
05	0	W	181892	-0-		181892	931577	4044 1648	1 9	176200	2	Y	1498	1079	0	397	1	140
*06	0	W	173118	-0-		173118	1104695	3432 1674	1 9	168012	2	Y	1522	1195	0	317	1	150
07	0	W	184371	-0-		184371	1289066	6320 1229	1 9	176822	2	Y	1117	856	0	207	1	204
08	0	W	175205	-0-		175205	1464271	6449 1113	1 9	167643	2	Y	1012	646	0	419	1	151

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	81216	-0-		81216	151694	4793 3517	1 9	72906	2	Y	3197	1828	0	1268	1	419
04	0	W	68910	-0-		68910	220604	3707 2814	1 9	62389	2	Y	2558	1607	0	1054	1	316
05	0	W	70241	-0-		70241	290845	3706 2694	1 9	63841	2	Y	2449	1643	0	865	1	257
*06	0	W	68483	-0-		68483	359328	4376 1668	1 9	62439	2	Y	1516	910	0	667	1	196
07	0	W	56262	-0-		56262	415590	1896 1350	1 9	53016	2	Y	1227	957	0	256	1	210
08	0	W	44924	-0-		44924	460514	1620 1051	1 9	42253	2	Y	955	586	0	445	1	134

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	128804	-0-		128804	219047	1995 4673	1 9	122136	2	Y	4248	2762	0	1403	1	397
04	0	W	108346	-0-		108346	327393	2278 4030	1 9	102038	2	Y	3664	2403	0	1333	1	325
05	0	W	96379	-0-		96379	423772	2088 3450	1 9	90841	2	Y	3136	2268	0	905	1	288
06	0	W	83538	-0-		83538	507310	1623 2530	1 9	79385	2	Y	2300	1850	0	509	1	229
07	0	W	56176	-0-		56176	563486	1895 1398	1 9	52883	2	Y	1271	986	0	280	1	234
08	0	W	-0-	-0-		-0-	563486					Y	2	101	0	79	1	56

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	141700	-0-		141700	235734	2203 4646	1 9	134851	2	Y	4224	2748	0	1400	1	405
04	0	W	121889	-0-		121889	357623	2574 4101	1 9	115214	2	Y	3728	2444	0	1352	1	337
05	0	W	108198	-0-		108198	465821	2347 3917	1 9	101934	2	Y	3561	2487	0	952	1	459
*06	0	W	103559	-0-		103559	569380	2013 3021	1 9	98525	2	Y	2746	2284	0	648	1	273
07	0	W	68915	-0-		68915	638295	2324 1733	1 9	64858	2	Y	1575	1221	0	334	1	293
08	0	W	-0-	-0-		-0-	638295					Y	1	122	0	106	1	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	108801	-0-	108801	196033	6433 4512	1 9	97856	2	Y	4102	2345	0	1650	1	551
04	0	W	93138	-0-	93138	289171	5027 3535	1 9	84576	2	Y	3214	2036	0	1334	1	395
05	0	W	83232	-0-	83232	372403	4409 2770	1 9	76053	2	Y	2518	1744	0	941	1	228
*06	0	W	67692	-0-	67692	440095	4317 1823	1 9	61552	2	Y	1657	971	0	699	1	215
07	0	W	61948	-0-	61948	502043	2061 2240	1 9	57647	2	Y	2036	1579	0	389	1	283
08	0	W	55974	-0-	55974	558017	1989 2218	1 9	51767	2	Y	2016	1196	0	810	1	293

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1345	-0-	1345	1345	117	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	0		113115	-0-	113115	114460	8314 4054	1 9	100747	2	Y	3685	2175	0	940	1	570
03	0	W	136846	-0-	136846	251306	8013 6932	1 9	121901	2	Y	6302	3598	0	2495	1	779
04	0	W	125212	-0-	125212	376518	6680 6146	1 9	112386	2	Y	5587	3437	0	2205	1	724
05	0	W	123266	-0-	123266	499784	6447 5712	1 9	111107	2	Y	5193	3554	0	1875	1	488
*06	0	W	114859	-0-	114859	614643	7267 4297	1 9	103295	2	Y	3906	2273	0	1620	1	501
07	0	W	122990	-0-	122990	737633	4076 4884	1 9	114030	2	Y	4440	3403	0	865	1	673
08	0	W	125407	-0-	125407	863040	4470 4689	1 9	116248	2	Y	4263	2553	0	1815	1	568

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27007	-0-	27007	27007	2153 1745	1 9	23109	2	Y	1586	579	0	623	1	384
02	SHUT IN		62323	-0-	62323	89330	4494 3554	1 9	54275	2	Y	3231	2069	0	1087	1	459
03	SHUT IN		67230	-0-	67230	156560	3954 3130	1 9	60146	2	Y	2845	1632	0	1232	1	440
04	SHUT IN		46334	-0-	46334	202894	2498 1807	1 9	42029	2	Y	1643	1126	0	772	1	185
05	SHUT IN		37257	-0-	37257	240151	1972 1266	1 9	34019	2	Y	1151	793	0	428	1	115
06	SHUT IN		29590	-0-	29590	269741	1876 976	1 9	26738	2	Y	887	515	0	369	1	118
07	SHUT IN		26684	-0-	26684	296425	889 920	1 9	24875	2	Y	836	648	0	171	1	135
08	SHUT IN		23015	-0-	23015	319440	825 680	1 9	21510	2	Y	618	379	0	291	1	83

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	60158	-0-	60158	60158	3246 2232	1 9	54680	2	Y	2029	1027	0	531	1	471
05	0	W	81959	-0-	81959	142117	4304 3344	1 9	74311	2	Y	3040	2105	0	1121	1	285
06	0	W	68853	-0-	68853	210970	4385 2363	1 9	62105	2	Y	2148	1263	0	902	1	268
07	0	W	89291	-0-	89291	300261	3023 1714	1 9	84554	2	Y	1558	1238	0	333	1	255
08	0	W	41872	-0-	41872	342133	1506 964	1 9	39402	2	Y	876	552	0	440	1	139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	63931	-0-	63931	63931	3452 2891	1 9	57588	2	Y	2628	1387	0	749	1	492
05	0	W	76337	-0-	76337	140268	3999 3287	1 9	69051	2	Y	2988	2088	0	1136	1	256
06	0	W	54799	-0-	54799	195067	3446 2191	1 9	49162	2	Y	1992	1162	0	838	1	248
07	0	W	50680	-0-	50680	245747	1679 2022	1 9	46979	2	Y	1838	1424	0	372	1	290
08	0	W	43963	-0-	43963	289710	1566 1657	1 9	40740	2	Y	1506	918	0	681	1	197

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	83279	-0-	83279	83279	4450 4066	1 9	74763	2	Y	3696	1902	0	1009	1	785
05	0	W	124524	-0-	124524	207803	6476 6346	1 9	111702	2	Y	5769	3941	0	2071	1	542
06	0	W	102691	-0-	102691	310494	6405 4917	1 9	91369	2	Y	4470	2598	0	1866	1	548
07	0	W	90498	-0-	90498	400992	2968 4492	1 9	83038	2	Y	4084	3159	0	823	1	650
08	0	W	79888	-0-	79888	480880	2823 3609	1 9	73456	2	Y	3281	2001	0	1501	1	429

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		38182	-0-	38182	38182	2053 1294	1 9	34835	2	Y	1176	478	0	179	1	519
05	0	W	181971	-0-	181971	220153	9626 6317	1 9	166028	2	Y	5743	3820	0	1889	1	553
06	0	W	165499	-0-	165499	385652	10519 5225	1 9	149755	2	Y	4750	2747	0	1972	1	584
07	0	W	147162	-0-	147162	532814	4912 4853	1 9	137397	2	Y	4412	3401	0	888	1	707
08	0	W	125952	-0-	125952	658766	4508 4048	1 9	117396	2	Y	3680	2241	0	1687	1	459

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1885	-0-	1885	28960	38 370	1 9	1477	3	Y	336	502	0			8
04	39073	X	10113	-0-	-28960	-0-	223 1	1 4	9470 419	3 9	Y	381	378	1			11
05	15841	X	4499	-0-	-11342	-0-	96 370	1 9	4033	3	Y	336	339	0			8
06	15330	X	2419	-0-	-12911	-0-	44 303	1 9	2072	3	Y	275	277	0			6
07	18414	X	2710	-0-	-15704	-0-	62 124	1 9	2524	3	Y	113	117	0			2
08	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6249	-0-	-23728	-0-	100	1	4287	3	Y	1693	1639	0			201
							1862	9									
06	29010	X	5469	-0-	-23541	-0-	107	1	4967	3	Y	359	317	0			243
							395	9									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	119	1	4869	3	Y	133	136	0			240
							1	4	146	9							
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					240

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
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	0			985
							1	4	1267	9							
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	99	1	4344	3	Y	379	611	0			753
							1	4	417	9							
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	111	1	5149	3	Y	195	14	0			934
							1	4	215	9							
07	9021	X	8233	-0-	-788	-0-	194	1	7893	3	Y	132	170	0			896
							1	4	145	9							
08	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					896

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
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	0			9
							1	4	365	9							
05	11718	X	8034	-0-	-3684	-0-	172	1	7455	3	Y	369	369	0			9
							1	4	406	9							
06	9210	X	7163	-0-	-2047	-0-	141	1	6523	3	Y	453	453	0			9
							1	4	498	9							
07	9827	X	8883	-0-	-944	-0-	201	1	8176	3	Y	459	458	0			10
							1	4	505	9							
08	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	0			2
							1	4	92	9							
05	9176	X	4513	-0-	-4663	-0-	98	1	4208	3	Y	188	186	0			4
							207	9									
06	7980	X	3667	-0-	-4313	-0-	74	1	3540	3	Y	48	51	0			1
							53	9									
07	8277	X	7862	-0-	-415	-0-	175	1	7419	3	Y	243	239	0			5
							1	4	267	9							
08	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 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
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	0			-0-
							10	9									
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	600	X	306	-0-	-294	-0-	6	1	299	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	620	X	241	-0-	-379	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			27
							1	4	1040	9							
05	13020	X	11826	-0-	-1194	-0-	246	1	10654	3	Y	841	848	0			20
							1	4	925	9							
06	12600	X	10660	-0-	-1940	-0-	209	1	9684	3	Y	696	702	0			14
							1	4	766	9							
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	237	1	9628	3	Y	482	486	0			10
							1	4	530	9							
08	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	0			24
							946	9									
05	11253	X	6761	-0-	-4492	-0-	126	1	5591	3	Y	948	950	0			22
							1	4	1043	9							
06	10890	X	5411	-0-	-5479	-0-	91	1	4260	3	Y	963	922	0			63
							1	4	1059	9							
07	11253	X	3860	-0-	-7393	-0-	75	1	3171	3	Y	558	565	0			56
							614	9									
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					56

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
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	0			25
							3	4	971	9							
05	31527	X	23189	-0-	-8338	-0-	497	1	21523	3	Y	1060	1060	0			25
							3	4	1166	9							
06	27690	X	20827	-0-	-6863	-0-	415	1	19246	3	Y	1058	1061	0			22
							2	4	1164	9							
07	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	492	1	19971	3	Y	394	408	0			8
							2	4	433	9							
08	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			1
								26	9									
05	1395	X	316	-0-	-1079	-0-		6	1	279	3	Y	28	28	0			1
								31	9									
06	1080	X	219	-0-	-861	-0-		4	1	194	3	Y	19	19	0			1
								21	9									
07	899	X	37	-0-	-862	-0-		1	1	33	3	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			49
								3	4	1936	9							
05	27993	X	25437	-0-	-2556	-0-		532	1	22795	3	Y	1915	1919	0			45
								3	4	2107	9							
06	27090	X	16870	-0-	-10220	-0-		320	1	14819	3	Y	1573	1586	0			32
								1	4	1730	9							
07	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-		376	1	15254	3	Y	1977	1968	0			41
								2	4	2175	9							
08	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-						Y	NO RPT					41

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	19	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			19
								4	4	750	9							
05	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-		784	1	33898	3	Y	638	642	0			15
								4	4	702	9							
06	30573	X	30573	-0-	-0-	-0-		635	1	29453	3	Y	438	444	0			9
								3	4	482	9							
07	36952	X	30403	-0-	-6549	-0-		726	1	29469	3	Y	186	191	0			4
								3	4	205	9							
08	36952	X	NO RPT	-0-	-36952	-0-						Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	0			25
							2	4	979	9							
05	28024	X	27929	-0-	-95	-0-	591	1	25649	3	Y	1533	1522	0			36
							3	4	1686	9							
06	26864	X	26864	-0-	-0-	-0-	537	1	24915	3	Y	1281	1291	0			26
							3	4	1409	9							
07	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	396	1	16043	3	Y	661	673	0			14
							2	4	727	9							
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

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	0			191
							1	4	161	9							
05	54795	X	5250	-0-	-49545	-0-	114	1	4774	3	Y	328	287	0			232
							1	4	361	9							
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	7	0			225
07	8928	X	1102	-0-	-7826	-0-	27	1	1075	3	Y	-0-	170	0			55
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					55

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

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	0			1
							57	9									
05	5766	X	2276	-0-	-3490	-0-	50	1	2163	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	5580	X	2770	-0-	-2810	-0-	56	1	2633	3	Y	74	68	0			7
							81	9									
07	4061	X	2331	-0-	-1730	-0-	55	1	2219	3	Y	52	53	0			6
							57	9									
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			44
							2	4	1706	9							
05	23901	X	15562	-0-	-8339	-0-	313	1	13896	3	Y	1228	1243	0			29
							2	4	1351	9							
06	23130	X	19366	-0-	-3764	-0-	376	1	17370	3	Y	1471	1470	0			30
							2	4	1618	9							
07	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	542	1	22021	3	Y	1566	1563	0			33
							2	4	1723	9							
08	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			522
							1	4	143	9							
05	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	412	1	17863	3	Y	80	245	0			357
							2	4	88	9							
06	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	218	1	10528	3	Y	16	22	0			351
							1	4	18	9							
07	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	515	1	20819	3	Y	1	1	0			351
							2	4	1	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					351

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
03	40774	X	14133	-0-	-26641	-0-	1494	1	11283	3	Y	1227	1274	0			561
							6	4	1350	9							
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					561
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					561
06	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	303	1	14084	3	Y	341	361	0			541
							1	4	375	9							
07	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	393	1	15923	3	Y	903	1006	0			438
							2	4	993	9							
08	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					438

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
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	0			16
							2	4	645	9							
05	27559	X	16682	-0-	-10877	-0-	364	1	15736	3	Y	527	531	0			12
							2	4	580	9							
06	26670	X	14494	-0-	-12176	-0-	298	1	13835	3	Y	327	332	0			7
							1	4	360	9							
07	17050	X	14443	-0-	-2607	-0-	341	1	13857	3	Y	222	224	0			5
							1	4	244	9							
08	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			18
							2	4	718	9							
05	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	622	1	26948	3	Y	723	724	0			17
							3	4	795	9							
06	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	532	1	24657	3	Y	513	520	0			10
							2	4	564	9							
07	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	636	1	25826	3	Y	413	414	0			9
							3	4	454	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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	3	3	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	177	0			73
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			70
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

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	0			5
							3	4	201	9							
05	15624	X	14164	-0-	-1460	-0-	320	1	13711	3	Y	119	121	0			3
							2	4	131	9							
06	15120	X	10209	-0-	-4911	-0-	213	1	9925	3	Y	64	66	0			1
							1	4	70	9							
07	11160	X	6724	-0-	-4436	-0-	154	1	6184	3	Y	350	344	0			7
							1	4	385	9							
08	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

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	0			189
							2	4	1360	9							
05	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	360	1	15440	3	Y	1302	1306	0			185
							2	4	1432	9							
06	15750	X	12264	-0-	-3486	-0-	231	1	10699	3	Y	1212	1218	0			179
							1	4	1333	9							
07	13113	X	12442	-0-	-671	-0-	268	1	10897	3	Y	1160	1160	0			179
							1	4	1276	9							
08	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					179

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			3
							1	4	135	9							
05	22320	X	11378	-0-	-10942	-0-	258	1	11107	3	Y	11	6	0			8
							1	4	12	9							
06	12270	X	8350	-0-	-3920	-0-	174	1	8175	3	Y	-0-					8
							1	4									
07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	219	1	8945	3	Y	-0-					8
							1	4									
08	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	0			3
							1	4	29	9							
05	7852	J	189	-0-	-7663	18218	3	1	113	3	Y	66	65	0			4
							73	9									
06	T. A.		207	-0-	207	18425	2	1	78	3	Y	115	114	0			5
							127	9									
07	T. A.		162	-0-	162	18587	1	1	55	3	Y	96	96	0			5
							106	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18587					Y	NO RPT					5

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0			-0-
							6	9									
05	1953	X	1562	-0-	-391	-0-	34	1	1525	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1890	X	1618	-0-	-272	-0-	35	1	1580	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	36	1	1433	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2833					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			86
							3	4	3385	9							
05	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	477	1	20254	3	Y	2029	2068	0			47
							2	4	2232	9							
06	28440	X	7710	-0-	-20730	-0-	160	1	7450	3	Y	90	135	0			2
							1	4	99	9							
07	16709	X	8549	-0-	-8160	-0-	202	1	8196	3	Y	136	135	0			3
							1	4	150	9							
08	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	0			11
							1	4	418	9							
05	46173	X	9841	-0-	-36332	-0-	219	1	9499	3	Y	111	119	0			3
							1	4	122	9							
06	13680	X	8964	-0-	-4716	-0-	187	1	8666	3	Y	100	101	0			2
							1	4	110	9							
07	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	251	1	10181	3	Y	108	108	0			2
							1	4	119	9							
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	0			38
							1	4	1475	9							
05	25668	X	13124	-0-	-12544	-0-	265	1	11493	3	Y	1241	1250	0			29
							1	4	1365	9							
06	24840	X	11932	-0-	-12908	-0-	226	1	10484	3	Y	1110	1116	0			23
							1	4	1221	9							
07	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	301	1	12231	3	Y	1024	1026	0			21
							1	4	1126	9							
08	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	0			71
							3	4	2779	9							
05	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-	577	1	25051	3	Y	509	568	0			12
							3	4	560	9							
06	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	508	1	23550	3	Y	258	265	0			5
							2	4	284	9							
07	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	640	1	25989	3	Y	2053	2016	0			42
							3	4	2258	9							
08	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					42

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	0			4
							169	9									
05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	175	1	7656	3	Y	286	283	0			7
							1	4	315	9							
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	199	1	9304	3	Y	363	339	0			31
							1	4	399	9							
07	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	92	1	3787	3	Y	361	358	0			34
							397	9									
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	0			1
							46	9									
05	1705	X	1305	-0-	-400	-0-	29	1	1225	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	1650	X	1321	-0-	-329	-0-	28	1	1270	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1953	X	1573	-0-	-380	-0-	35	1	1441	3	Y	88	87	0			2
							97	9									
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	1					1
06	T. A.		1958	-0-	1958	5400	42	1	1860	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5400					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5400					Y	NO RPT					-0-

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
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	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	134	1	5825	3	Y	1145	1138	0			385
							1	4	1260	9							
06	5850	X	5573	-0-	-277	-0-	114	1	5213	3	Y	223	245	0			363
							1	4	245	9							
07	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	485	1	19157	3	Y	909	895	0			377
							2	4	1000	9							
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					377

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	6082	-0-	-4830	-0-	126	1	5459	3	Y	451	452	0			353
							1	4	496	9							
06	10560	X	3861	-0-	-6699	-0-	77	1	3582	3	Y	184	191	0			346
							202	9									
07	6820	X	3292	-0-	-3528	-0-	75	1	2928	3	Y	263	261	0			348
							289	9									
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					348

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
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	3186	-0-	-5928	-0-	53	1	2236	3	Y	815	783	0			97
							897	9									
06	8820	X	2915	-0-	-5905	-0-	48	1	2233	3	Y	576	469	0			204
							634	9									
07	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	52	1	2139	3	Y	193	198	0			199
							212	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2403					Y	NO RPT					199

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
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	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	306	1	13244	3	Y	878	882	0			133
							2	4	966	9							
06	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	260	1	12052	3	Y	774	779	0			128
							1	4	851	9							
07	12710	X	7734	-0-	-4976	-0-	167	1	6765	3	Y	728	729	0			127
							1	4	801	9							
08	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					127

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
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	8043	-0-	-4946	-0-	163	1	7020	3	Y	781	774	0			131
							1	4	859	9							
06	12570	X	6920	-0-	-5650	-0-	129	1	5995	3	Y	723	726	0			128
							1	4	795	9							
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	135	1	5483	3	Y	564	567	0			125
							1	4	620	9							
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	10631	-0-	-2730	-0-	221	1	9485	3	Y	840	844	0			117
							1	4	924	9							
06	12930	X	7733	-0-	-5197	-0-	146	1	6764	3	Y	747	752	0			112
							1	4	822	9							
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	159	1	6440	3	Y	619	621	0			110
							1	4	681	9							
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					110

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
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	5118	-0-	-6073	-0-	117	1	4870	3	Y	118	123	0			3
							1	4	130	9							
06	10830	X	4092	-0-	-6738	-0-	85	1	3961	3	Y	42	44	0			1
							46	9									
07	11067	X	6248	-0-	-4819	-0-	146	1	5850	3	Y	228	224	0			5
							1	4	251	9							
08	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	4638	-0-	-4538	-0-	91	1	3787	3	Y	691	755	0			338
							760	9									
06	8880	X	5648	-0-	-3232	-0-	91	1	4203	3	Y	1231	1191	0			378
							1354	9									
07	8184	X	5288	-0-	-2896	-0-	72	1	2883	3	Y	2121	1885	0			614
							2333	9									
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					614

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
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	11490	-0-	-6490	-0-	243	1	10518	3	Y	662	668	0			15
							1	4	728	9							
06	17400	X	10269	-0-	-7131	-0-	204	1	9439	3	Y	568	571	0			12
							1	4	625	9							
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	263	1	10669	3	Y	484	486	0			10
							1	4	532	9							
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PILONCILLO			WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 02/07/2012				TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8509 - 13617			
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	6404	-0-	-8414	-0-	139	1	5976	3	Y	262	267	0			489
							1	4	288	9							
06	14340	X	5308	-0-	-9032	-0-	105	1	4919	3	Y	258	259	0			488
							284	9									
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	110	1	4525	3	Y	378	375	0			491
							416	9									
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					491
PILONCILLO			WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH	8598	PERF.	8630 - 12457			
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	21074	-0-	-1463	-0-	454	1	19655	3	Y	875	875	0			20
							2	4	963	9							
06	21810	X	19167	-0-	-2643	-0-	387	1	17955	3	Y	748	753	0			15
							2	4	823	9							
07	22506	X	18610	-0-	-3896	-0-	427	1	17383	3	Y	725	725	0			15
							2	4	798	9							
08	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					15
PILONCILLO			WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 01/01/2012				TOTAL DEPTH	8840	PERF.	9263 - 14440			
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	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	641	1	27859	3	Y	892	894	0			21
							3	4	981	9							
06	20040	X	18623	-0-	-1417	-0-	379	1	17658	3	Y	531	541	0			11
							2	4	584	9							
07	24831	X	21969	-0-	-2862	-0-	516	1	21035	3	Y	378	381	0			8
							2	4	416	9							
08	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					8
PILONCILLO			WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012				TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9585 - 13277			
03	23426	X	-0-	-0-	-23426	-0-					N	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	25947	X	16127	-0-	-9820	-0-	355	1	15385	3	N	350	342	0			8
							2	4	385	9							
06	22680	X	13691	-0-	-8989	-0-	280	1	13068	3	N	311	305	0			6
							1	4	342	9							
07	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	361	1	14669	3	N	187	189	0			4
							2	4	206	9							
08	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					4
PILONCILLO			WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012				TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9070 - 13426			
03	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19056	-0-	-12967	-0-	419	1	18170	3	Y	423	426	0			10
							2	4	465	9							
06	25260	X	17278	-0-	-7982	-0-	355	1	16500	3	Y	383	385	0			8
							2	4	421	9							
07	16833	X	15210	-0-	-1623	-0-	364	1	14641	3	Y	185	189	0			4
							1	4	204	9							
08	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22850	-0-	-9979	-0-	478	1	20579	3	Y	1628	1637	0			38
							2	4	1791	9							
06	31770	X	17366	-0-	-14404	-0-	334	1	15480	3	Y	1409	1418	0			29
							2	4	1550	9							
07	25358	X	17817	-0-	-7541	-0-	375	1	15211	3	Y	2026	2013	0			42
							2	4	2229	9							
08	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					42

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	179	1	7736	3	Y	315	319	0			7
							1	4	347	9							
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	137	1	6356	3	Y	275	259	0			23
							1	4	303	9							
07	9021	X	4240	-0-	-4781	-0-	95	1	3845	3	Y	273	272	0			24
							300	9									
08	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	36063	-0-	-5291	-0-	783	1	34118	3	Y	1053	1028	0			25
							4	4	1158	9							
06	40020	X	36594	-0-	-3426	-0-	748	1	34679	3	Y	1058	1061	0			22
							3	4	1164	9							
07	22475	X	16819	-0-	-5656	-0-	383	1	15547	3	Y	806	811	0			17
							2	4	887	9							
08	34968	X	NO RPT	-0-	-34968	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		47	-0-	47	30959	1	1	39	3	Y	6	3	0			5
							7	9									
06	T. A.		541	-0-	541	31500	11	1	510	3	Y	18	21	0			2
							20	9									
07	T. A.		417	-0-	417	31917	10	1	388	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	31917					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					1
06	36900	X	27133	-0-	-9767	-0-	560	1	25661	3	Y	827	811	0			17
							2	4	910	9							
07	T. A.		2417	-0-	2417	2417	54	1	2267	3	Y	87	102	0			2
							96	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2417					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	183	1	7807	3	Y	367	366	0			9
							1	4	404	9							
06	11010	X	8509	-0-	-2501	-0-	173	1	7904	3	Y	392	367	0			34
							1	4	431	9							
07	11997	X	4912	-0-	-7085	-0-	109	1	4441	3	Y	329	332	0			31
							362	9									
08	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4304	-0-	-5740	-0-	92	1	4011	3	Y	183	184	0			4
							201	9									
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	119	1	5541	3	Y	259	246	0			17
							1	4	285	9							
07	3937	X	3124	-0-	-813	-0-	72	1	2910	3	Y	129	132	0			14
							142	9									
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		22	-0-	22	32	21	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		8	-0-	8	40	8	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	319	1	13831	3	Y	1714	1720	0			40
							2	4	1885	9							
*06	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	259	1	12081	3	Y	1492	1502	0			30
							1	4	1641	9							
*07	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	343	1	13922	3	Y	1647	1643	0			34
							1	4	1812	9							
08	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	1					1
06	T. A.		68	-0-	68	155	1	1	65	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT					-0-

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
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	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	461	1	19987	3	Y	1084	1092	0			25
							2	4	1192	9							
06	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	375	1	17352	3	Y	920	888	0			57
							2	4	1012	9							
07	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	413	1	16735	3	Y	783	776	0			64
							2	4	861	9							
08	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					64

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
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	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	218	1	9491	3	Y	1240	1234	0			29
							1	4	1364	9							
*06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	184	1	8600	3	Y	1098	1105	0			22
							1	4	1208	9							
*07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	235	1	9530	3	Y	1215	1212	0			25
							1	4	1337	9							
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	-0-	-673	14622	1	1	39	3	Y	2	2	0			1
						2	9									
06	T. A.	292	-0-	292	14914	6	1	274	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
07	T. A.	126	-0-	126	15040	3	1	117	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15040					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

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	57540 X	57540	-0-	-0-	-0-	1243	1	53978	3	Y	2103	2114	0			49
						6	4	2313	9							
06	54887 X	54887	-0-	-0-	-0-	1118	1	51835	3	Y	1754	1767	0			36
						5	4	1929	9							
07	53994 X	53994	-0-	-0-	-0-	1251	1	50807	3	Y	1755	1754	0			37
						5	4	1931	9							
08	50375 X	NO RPT	-0-	-50375	-0-					Y	NO RPT					37

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

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-
06	T. A.	46089	-0-	46089	46089	940	1	43338	3	Y	1643	1609	0			34
						4	4	1807	9							
07	T. A.	55559	-0-	55559	101648	1281	1	52010	3	Y	2056	2047	0			43
						6	4	2262	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	101648					Y	NO RPT					43

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

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	9098	-0-	-18585	-0-	203	1	8706	3	Y	171	171	0			4
						1	4	188	9							
06	26430 X	5152	-0-	-21278	-0-	108	1	5044	3	Y	-0-	4	0			-0-
07	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	171	1	6952	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	454	1	19720	3	Y	751	750	0			17
							2	4	826	9							
06	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	389	1	17995	3	Y	968	965	0			20
							2	4	1065	9							
07	14353	X	13568	-0-	-785	-0-	305	1	12514	3	Y	680	686	0			14
							1	4	748	9							
08	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	0			-0-
							3	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	487874					Y	-0-					-0-
07	T. A.		21	-0-	21	487895	1	1	19	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	487895					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	384	1	16630	3	Y	142	173	0			3
							2	4	156	9							
06	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	321	1	14880	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
07	23281	X	12440	-0-	-10841	-0-	299	1	12140	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	53620	X	53620	-0-	-0-	-0-	1127	1	48904	3	Y	3257	3243	0			76
							6	4	3583	9							
06	50904	X	50904	-0-	-0-	-0-	1004	1	46547	3	Y	3044	3058	0			62
							5	4	3348	9							
07	49894	X	49894	-0-	-0-	-0-	1134	1	46058	3	Y	2452	2463	0			51
							5	4	2697	9							
08	46872	X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13139	-0-	-8778	-0-	276	1	12070	3	Y	720	717	0			17
							1	4	792	9							
06	21210	X	11165	-0-	-10045	-0-	221	1	10249	3	Y	631	610	0			38
							1	4	694	9							
07	16709	X	5823	-0-	-10886	-0-	133	1	5382	3	Y	279	293	0			24
							1	4	307	9							
08	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	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	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	255	1	10994	3	Y	1209	1209	0			28
							1	4	1330	9							
*06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	189	1	8800	3	Y	784	796	0			16
							1	4	862	9							
*07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	293	1	11904	3	Y	1015	1010	0			21
							1	4	1117	9							
08	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	19843	-0-	-2694	-0-	413	1	18077	3	Y	1228	1218	0			29
							2	4	1351	9							
06	24910	X	24910	-0-	-0-	-0-	495	1	22966	3	Y	1315	1317	0			27
							2	4	1447	9							
07	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	610	1	24785	3	Y	1350	1349	0			28
							3	4	1485	9							
08	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30064	X	30064	-0-	-0-	-0-	645	1	28034	3	Y	1256	1255	0			29
							3	4	1382	9							
06	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	588	1	27270	3	Y	1135	1141	0			23
							3	4	1249	9							
07	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	706	1	28740	3	Y	1183	1181	0			25
							3	4	1301	9							
08	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	315	1	13678	3	Y	1467	1475	0			34
							2	4	1614	9							
*06	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	265	1	12326	3	Y	1318	1325	0			27
							1	4	1450	9							
*07	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	315	1	12770	3	Y	1304	1304	0			27
							1	4	1434	9							
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	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	74429	X	20941	-0-	-53488	-0-	430	1	18661	3	Y	1680	1679	0			39
							2	4	1848	9							
*06	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	358	1	16666	3	Y	1595	1601	0			33
							2	4	1755	9							
*07	19685	X	19380	-0-	-305	-0-	421	1	17086	3	Y	1701	1698	0			36
							2	4	1871	9							
08	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT					36

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20476	X	5575	-0-	-14901	-0-	115	1	5094	3	Y	332	326	0			8
							1	4	365	9							
06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	120	1	5559	3	Y	391	378	0			21
							1	4	430	9							
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	181	1	7357	3	Y	659	649	0			31
							1	4	725	9							
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28366	X	6082	-0-	-22284	-0-	119	1	5188	3	Y	704	696	0			16
							1	4	774	9							
06	8520	X	6677	-0-	-1843	-0-	122	1	5661	3	Y	812	811	0			17
							1	4	893	9							
07	5952	X	5688	-0-	-264	-0-	117	1	4765	3	Y	732	734	0			15
							1	4	805	9							
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	128153	X	24918	-0-	-103235	-0-	542	1	23470	3	Y	821	829	0			19
							3	4	903	9							
06	25920	X	22842	-0-	-3078	-0-	465	1	21552	3	Y	748	752	0			15
							2	4	823	9							
07	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	609	1	24720	3	Y	783	782	0			16
							3	4	861	9							
08	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	629	1	27842	3	Y	1739	1730	0			40
							3	4	1913	9							
06	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	839	1	38892	3	Y	1936	1936	0			40
							4	4	2130	9							
07	39472	X	39472	-0-	-0-	-0-	905	1	36755	3	Y	1644	1650	0			34
							4	4	1808	9							
08	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					34

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
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.		1276	-0-	1276	83049	28	1	1248	3	Y	-0-					18
06	T. A.		1084	-0-	1084	84133	23	1	1061	3	Y	-0-					18
07	85371	X	1238	-0-	-84133	-0-	29	1	1209	3	Y	-0-	11	0			7
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	6591	-0-	-7018	-0-	132	1	5666	3	Y	720	724	0			17
							1	4	792	9							
06	13170	X	5135	-0-	-8035	-0-	94	1	4331	3	Y	645	649	0			13
							710	9									
07	10788	X	4285	-0-	-6503	-0-	87	1	3518	3	Y	618	618	0			13
							680	9									
08	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5531	-0-	-607	-0-	116	1	5058	3	Y	324	325	0			8
							1	4	356	9							
06	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	110	1	5111	3	Y	328	329	0			7
							1	4	361	9							
07	6138	X	5547	-0-	-591	-0-	124	1	5044	3	Y	344	344	0			7
							1	4	378	9							
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	580	1	25053	3	Y	758	770	0			18
							3	4	834	9							
06	23100	X	18568	-0-	-4532	-0-	376	1	17457	3	Y	666	670	0			14
							2	4	733	9							
07	27311	X	21707	-0-	-5604	-0-	511	1	20699	3	Y	450	455	0			9
							2	4	495	9							
08	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	812	816	0			19
							1	4	893	9							
06	9810	X	5103	-0-	-4707	-0-	92	1	4336	3	Y	614	620	0			13
							675	9									
07	11067	X	2076	-0-	-8991	-0-	41	1	1662	3	Y	339	345	0			7
							373	9									
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	21855	-0-	-1209	-0-	476	1	20704	3	Y	612	614	0			14
							2	4	673	9							
06	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	466	1	21613	3	Y	645	646	0			13
							2	4	710	9							
07	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	527	1	21404	3	Y	608	608	0			13
							2	4	669	9							
08	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7938	-0-	-27433	-0-	166	1	7221	3	Y	500	500	0			12
							1	4	550	9							
06	29460	X	8195	-0-	-21265	-0-	161	1	7470	3	Y	512	514	0			10
							1	4	563	9							
07	24552	X	7931	-0-	-16621	-0-	179	1	7269	3	Y	438	439	0			9
							1	4	482	9							
08	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	13004	X	2320	-0-	-10684	-0-	47	1	2062	3	Y	192	193	0			4
							211	9									
06	5190	X	1742	-0-	-3448	-0-	33	1	1541	3	Y	153	146	0			11
							168	9									
07	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	114	1	4570	3	Y	279	272	0			18
							1	4	307	9							
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	13390	-0-	-2420	-0-	264	1	11373	3	Y	1593	1601	0			37
							1	4	1752	9							
06	16080	X	10854	-0-	-5226	-0-	195	1	9044	3	Y	1467	1474	0			30
							1	4	1614	9							
07	16182	X	11200	-0-	-4982	-0-	226	1	9182	3	Y	1628	1624	0			34
							1	4	1791	9							
08	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	28304	-0-	28304	72781	618	1	26812	3	Y	792	795	0			18
							3	4	871	9							
06	0	W	26048	-0-	26048	98829	533	1	24718	3	Y	723	726	0			15
							2	4	795	9							
07	122740	X	23911	-0-	-98829	-0-	557	1	22640	3	Y	647	648	0			14
							2	4	712	9							
08	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	439	1	19043	3	Y	1340	1336	0			31
							2	4	1474	9							
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	386	1	17924	3	Y	1238	1244	0			25
							2	4	1362	9							
07	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	367	1	15185	3	Y	1264	1263	0			26
							2	4	1390	9							
08	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	491	1	21181	3	Y	518	524	0			12
							2	4	570	9							
06	19050	X	16739	-0-	-2311	-0-	342	1	15827	3	Y	516	517	0			11
							2	4	568	9							
07	24924	X	18438	-0-	-6486	-0-	435	1	17601	3	Y	364	367	0			8
							2	4	400	9							
08	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	118	1	5236	3	Y	267	267	0			6
							1	4	294	9							
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	108	1	4977	3	Y	226	220	0			12
							249	9									
07	5239	X	934	-0-	-4305	-0-	22	1	895	3	Y	15	19	0			8
							17	9									
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	10757	-0-	10757	11461	216	1	9621	3	Y	835	817	0			19
							1	4	919	9							
06	0	W	15054	-0-	15054	26515	291	1	13469	3	Y	1175	1170	0			24
							1	4	1293	9							
07	37969	X	11454	-0-	-26515	-0-	258	1	10481	3	Y	649	659	0			14
							1	4	714	9							
08	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	166	162	0			4
							183	9									
06	T. A.		28002	-0-	28002	28002	557	1	25825	3	Y	1470	1444	0			30
							3	4	1617	9							
07	T. A.		27115	-0-	27115	55117	616	1	25013	3	Y	1348	1350	0			28
							3	4	1483	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	55117					Y	NO RPT					28

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15654	-0-	-4155	-0-	337	1	14482	3	Y	757	751	0			18
							2	4	833	9							
06	19170	X	10979	-0-	-8191	-0-	217	1	10053	3	Y	644	649	0			13
							1	4	708	9							
07	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	408	1	16669	3	Y	718	716	0			15
							2	4	790	9							
08	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22424	-0-	-6468	-0-	488	1	21117	3	Y	743	738	0			17
							2	4	817	9							
06	27960	X	17856	-0-	-10104	-0-	364	1	16743	3	Y	679	682	0			14
							2	4	747	9							
07	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	577	1	23361	3	Y	1297	1284	0			27
							2	4	1427	9							
08	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34835	-0-	-5434	-0-	743	1	32564	3	Y	1385	1392	0			32
							4	4	1524	9							
06	38970	X	33274	-0-	-5696	-0-	675	1	31196	3	Y	1273	1279	0			26
							3	4	1400	9							
07	20398	X	15161	-0-	-5237	-0-	340	1	13838	3	Y	892	899	0			19
							2	4	981	9							
08	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20842	-0-	20842	59970		445	1	19239	3	Y	1051	1067	0			24
								2	4	1156	9							
06	0	W	16675	-0-	16675	76645		334	1	15506	3	Y	757	766	0			15
								2	4	833	9							
07	92324	X	15679	-0-	-76645	-0-		360	1	14659	3	Y	598	601	0			12
								2	4	658	9							
08	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-						Y	NO RPT					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4710	-0-	4710	17234		98	1	4293	3	Y	289	291	0			7
								1	4	318	9							
06	0	W	2128	-0-	2128	19362		42	1	1943	3	Y	130	134	0			3
								143	9									
07	22095	X	2733	-0-	-19362	-0-		61	1	2383	3	Y	263	260	0			6
								289	9									
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-						Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8533	-0-	-6440	-0-		160	1	7013	3	Y	1235	1233	0			29
								1	4	1359	9							
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-		204	1	9456	3	Y	7937	7804	0			162
								1	4	8731	9							
07	11935	X	4503	-0-	-7432	-0-		100	1	4108	3	Y	268	421	0			9
								295	9									
08	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-						Y	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26062	-0-	-28715	-0-		546	1	23631	3	Y	1711	1722	0			40
								3	4	1882	9							
06	53010	X	22517	-0-	-30493	-0-		443	1	20568	3	Y	1367	1379	0			28
								2	4	1504	9							
07	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-		532	1	21598	3	Y	1323	1323	0			28
								2	4	1455	9							
08	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-						Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24316	-0-	24316	75904	500	1	21656	3	Y	1961	1974	0			46
							3	4	2157	9							
06	0	W	21695	-0-	21695	97599	419	1	19430	3	Y	1676	1688	0			34
							2	4	1844	9							
07	120391	X	22792	-0-	-97599	-0-	508	1	20622	3	Y	1509	1511	0			32
							2	4	1660	9							
08	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					32

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
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	16154	-0-	16154	53614	353	1	15298	3	Y	455	470	0			11
							2	4	501	9							
*06	0	W	12927	-0-	12927	66541	267	1	12418	3	Y	219	226	0			4
							1	4	241	9							
*07	78865	X	12324	-0-	-66541	-0-	292	1	11835	3	Y	178	178	0			4
							1	4	196	9							
08	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	4268	-0-	4268	9000	78	1	3604	3	N	533	529	0			13
							586	9									
06	0	W	5546	-0-	5546	14546	97	1	4552	3	N	815	811	0			17
							897	9									
07	15848	X	1302	-0-	-14546	-0-	28	1	1119	3	N	141	155	0			3
							155	9									
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					3

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
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	Y	399	388	1			11
							439	9									
05	10416	X	4292	-0-	-6124	-0-	89	1	3891	3	Y	284	288	0			7
							312	9									
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	122	1	5663	3	Y	339	339	0			7
							1	4	373	9							
07	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	247	1	10049	3	Y	1397	1375	0			29
							1	4	1537	9							
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22909	-0-	22909	58416	498	1	21586	3	Y	747	743	0			17
							3	4	822	9							
06	0	W	21467	-0-	21467	79883	437	1	20261	3	Y	697	700	0			14
							2	4	767	9							
07	99413	X	19530	-0-	-79883	-0-	444	1	18147	3	Y	852	848	0			18
							2	4	937	9							
08	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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	0			9
							1	4	449	9							
06	18750	X	5552	-0-	-13198	-0-	115	1	5395	3	Y	37	45	0			1
							1	4	41	9							
07	11625	X	6876	-0-	-4749	-0-	155	1	6272	3	Y	407	400	0			8
							1	4	448	9							
08	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64544	X	7743	-0-	-56801	-0-	169	1	7272	3	Y	274	279	0			6
							1	4	301	9							
06	22260	X	11222	-0-	-11038	-0-	225	1	10523	3	Y	430	427	0			9
							1	4	473	9							
07	13113	X	2791	-0-	-10322	-0-	61	1	2647	3	Y	75	82	0			2
							83	9									
08	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25326	-0-	-3194	-0-	546	1	23691	3	Y	987	986	0			23
							3	4	1086	9							
06	27600	X	16938	-0-	-10662	-0-	346	1	16122	3	Y	425	439	0			9
							2	4	468	9							
07	22134	X	15728	-0-	-6406	-0-	367	1	14955	3	Y	367	368	0			8
							2	4	404	9							
08	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	13392	X	2245	-0-	-11147	-0-	46	1	1774	3	N	386	407	0			9
							425	9									
04	12960	X	4838	-0-	-8122	-0-	103	1	4341	3	Y	358	357	1			10
							394	9									
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	177	1	7817	3	Y	1011	998	0			23
							1	4	1112	9							
06	6930	X	6852	-0-	-78	-0-	126	1	5915	3	Y	736	744	0			15
							1	4	810	9							
07	5704	X	1555	-0-	-4149	-0-	32	1	1326	3	Y	179	190	0			4
							197	9									
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	9896	-0-	-2783	-0-	206	1	8884	3	Y	732	732	0			17
							1	4	805	9							
06	12270	X	4354	-0-	-7916	-0-	85	1	3916	3	Y	321	331	0			7
							353	9									
07	11253	X	3116	-0-	-8137	-0-	65	1	2567	3	Y	440	438	0			9
							484	9									
08	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					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
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	125355	X	20297	-0-	-105058	-0-	426	1	18435	3	Y	1304	1312	0			30
							2	4	1434	9							
06	40770	X	18007	-0-	-22763	-0-	357	1	16540	3	Y	1007	1016	0			21
							2	4	1108	9							
07	17608	X	17407	-0-	-201	-0-	394	1	16003	3	Y	916	918	0			19
							2	4	1008	9							
08	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
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	Y	1559	1229	1			340
							1	4	1715	9							
05	5611	X	3092	-0-	-2519	-0-	65	1	2818	3	Y	190	197	0			333
							209	9									
06	3600	X	2716	-0-	-884	-0-	57	1	2623	3	Y	33	36	0			330
							36	9									
07	6169	X	1387	-0-	-4782	-0-	35	1	1352	3	Y	-0-					330
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					330

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
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	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	331	1	14399	3	Y	777	790	0			18
							2	4	855	9							
06	14070	X	3587	-0-	-10483	-0-	69	1	3409	3	Y	99	115	0			2
							109	9									
07	15841	X	58	-0-	-15783	-0-	1	1	56	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
08	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	23742	-0-	-11443	-0-	514	1	22284	3	Y	855	846	0			20
							3	4	941	9							
06	32130	X	22269	-0-	-9861	-0-	451	1	20937	3	Y	799	803	0			16
							2	4	879	9							
07	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	549	1	22441	3	Y	905	902	0			19
							2	4	996	9							
08	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	Y	40	56	1			1
							44	9									
05	31558	X	153	-0-	-31405	-0-	3	1	132	3	Y	16	1	0			16
							18	9									
06	30540	X	14380	-0-	-16160	-0-	279	1	13053	3	Y	952	948	0			20
							1	4	1047	9							
07	18228	X	13290	-0-	-4938	-0-	306	1	12251	3	Y	665	671	0			14
							1	4	732	9							
08	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21850	-0-	-29703	-0-	462	1	20057	3	Y	1208	1217	0			28
							2	4	1329	9							
06	49890	X	20384	-0-	-29506	-0-	405	1	18785	3	Y	1084	1090	0			22
							2	4	1192	9							
07	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	442	1	18007	3	Y	897	900	0			19
							2	4	987	9							
08	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	25122	-0-	-10001	-0-	542	1	23481	3	Y	996	988	0			23
							3	4	1096	9							
06	33990	X	22475	-0-	-11515	-0-	453	1	20998	3	Y	929	933	0			19
							2	4	1022	9							
07	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	515	1	21014	3	Y	716	720	0			15
							2	4	788	9							
08	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	3582	-0-	-5253	-0-	73	1	3231	3	N	253	261	0			6
							278	9									
06	8550	X	2108	-0-	-6442	-0-	43	1	1930	3	N	123	126	0			3
							135	9									
07	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	178	1	7142	3	N	1416	1390	0			29
							1	4	1558	9							
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					29

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
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					7
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					7
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	89	1	3859	3	Y	428	418	0			17
							471	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	59	1	2707	3	Y	330	340	0			7
							363	9									
07	3007	X	2136	-0-	-871	-0-	46	1	1875	3	Y	195	198	0			4
							215	9									
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			42
							3	4	1998	9							
06	54870	X	28518	-0-	-26352	-0-	564	1	26163	3	Y	1625	1634	0			33
							3	4	1788	9							
07	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	615	1	24980	3	Y	1321	1326	0			28
							3	4	1453	9							
08	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	Y	55	93	1			2
							61	9									
05	30969	X	17813	-0-	-13156	-0-	372	1	16546	3	Y	812	795	0			19
							2	4	893	9							
06	29970	X	23235	-0-	-6735	-0-	472	1	21912	3	Y	772	775	0			16
							2	4	849	9							
07	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	674	1	27252	3	Y	938	934	0			20
							3	4	1032	9							
08	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					135
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					135
05	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

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
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	20270	-0-	-9552	-0-	439	1	19053	3	Y	705	699	0			16
							2	4	776	9							
06	23280	X	18407	-0-	-4873	-0-	374	1	17362	3	Y	608	612	0			12
							2	4	669	9							
07	18011	X	15872	-0-	-2139	-0-	360	1	14908	3	Y	547	548	0			11
							2	4	602	9							
08	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17915	-0-	-6420	-0-	387	1	16777	3	Y	681	675	0			16
							2	4	749	9							
06	23550	X	15701	-0-	-7849	-0-	318	1	14757	3	Y	568	572	0			12
							1	4	625	9							
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	372	1	15189	3	Y	748	744	0			16
							2	4	823	9							
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	Y	644	647	1			18
							1	4	708	9							
05	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	122	1	5302	3	Y	620	624	0			14
							1	4	682	9							
06	7560	X	4615	-0-	-2945	-0-	88	1	4017	3	Y	464	469	0			9
							510	9									
07	7812	X	7528	-0-	-284	-0-	149	1	5973	3	Y	1277	1259	0			27
							1	4	1405	9							
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					27

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
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	Y	5393	5391	0			151
							6	4	5932	9							
05	81964	X	52316	-0-	-29648	-0-	1080	1	46373	3	Y	4416	4464	0			103
							5	4	4858	9							
06	67710	X	53350	-0-	-14360	-0-	1024	1	47469	3	Y	4411	4424	0			90
							5	4	4852	9							
07	53599	X	46854	-0-	-6745	-0-	1001	1	40611	3	Y	4762	4753	0			99
							4	4	5238	9							
08	53599	X	NO RPT	-0-	-53599	-0-					Y	NO RPT					99

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
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	8740	-0-	8740	20787	176	1	7515	3	Y	953	956	0			22
							1	4	1048	9							
06	0	W	4492	-0-	4492	25279	81	1	3784	3	Y	570	580	0			12
							627	9									
07	27984	X	2705	-0-	-25279	-0-	54	1	2218	3	Y	394	398	0			8
							433	9									
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	1342	1340	1			38
							2	4	1476	9							
05	0	W	18917	-0-	18917	42306	401	1	17276	3	Y	1125	1137	0			26
							2	4	1238	9							
06	0	W	756	-0-	756	43062	15	1	694	3	Y	43	68	0			1
							47	9									
07	61360	X	18298	-0-	-43062	-0-	432	1	16742	3	Y	1020	1000	0			21
							2	4	1122	9							
08	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	1010	1008	1			28
							1	4	1111	9							
05	8339	X	5673	-0-	-2666	-0-	115	1	5048	3	Y	463	480	0			11
							1	4	509	9							
06	11760	X	6462	-0-	-5298	-0-	125	1	5764	3	Y	520	520	0			11
							1	4	572	9							
07	13299	X	9485	-0-	-3814	-0-	206	1	8238	3	Y	945	936	0			20
							1	4	1040	9							
08	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	218	225	1			6
							240	9									
05	0	W	5547	-0-	5547	9368	116	1	4947	3	Y	439	435	0			10
							1	4	483	9							
06	0	W	4317	-0-	4317	13685	81	1	3678	3	Y	507	507	0			10
							558	9									
07	20553	X	6868	-0-	-13685	-0-	155	1	6261	3	Y	410	411	0			9
							1	4	451	9							
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	Y	427	415	1			12
							1	4	470	9							
05	9579	X	6970	-0-	-2609	-0-	136	1	5973	3	Y	782	776	0			18
							1	4	860	9							
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	155	1	7254	3	Y	936	935	0			19
							1	4	1030	9							
07	6324	X	6298	-0-	-26	-0-	133	1	5419	3	Y	677	682	0			14
							1	4	745	9							
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

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
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	20981	-0-	-24279	-0-	469	1	20299	3	Y	192	196	0			166
							2	4	211	9							
06	43800	X	18796	-0-	-25004	-0-	396	1	18354	3	Y	40	44	0			162
							2	4	44	9							
07	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	441	1	17875	3	Y	23	23	0			162
							2	4	25	9							
08	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					162

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

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
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	Y	401	416	1			11
							1	4	441	9							
05	0	W	17047	-0-	17047	22518	349	1	15333	3	Y	1239	1221	0			29
							2	4	1363	9							
06	0	W	18345	-0-	18345	40863	356	1	16526	3	Y	1328	1330	0			27
							2	4	1461	9							
07	59312	X	18449	-0-	-40863	-0-	406	1	16500	3	Y	1401	1399	0			29
							2	4	1541	9							
08	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

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
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	8882	-0-	8882	18877	189	1	8169	3	Y	475	501	0			11
							1	4	523	9							
06	0	W	4142	-0-	4142	23019	75	1	3583	3	Y	440	442	0			9
							484	9									
07	25630	X	2611	-0-	-23019	-0-	43	1	1706	3	Y	784	777	0			16
							862	9									
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

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
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	Y	4051	4034	0			114
							5	4	4456	9							
05	85126	X	24705	-0-	-60421	-0-	516	1	22163	3	Y	1839	1910	0			43
							3	4	2023	9							
06	82380	X	18936	-0-	-63444	-0-	384	1	17837	3	Y	648	678	0			13
							2	4	713	9							
07	42222	X	352	-0-	-41870	-0-	6	1	265	3	Y	74	87	0			-0-
							81	9									
08	42222	X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	Y	672	668	1			19
							1	4	739	9							
05	0	W	4287	-0-	4287	11546	84	1	3672	3	Y	483	491	0			11
							531	9									
06	0	W	3300	-0-	3300	14846	61	1	2818	3	Y	383	386	0			8
							421	9									
07	17782	X	2936	-0-	-14846	-0-	65	1	2544	3	Y	297	299	0			6
							327	9									
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	1397	1396	1			39
							3	4	1537	9							
05	0	W	21864	-0-	21864	47951	465	1	20023	3	Y	1249	1259	0			29
							2	4	1374	9							
06	0	W	3009	-0-	3009	50960	58	1	2762	3	Y	172	197	0			4
							189	9									
07	67662	X	16702	-0-	-50960	-0-	395	1	15267	3	Y	944	928	0			20
							2	4	1038	9							
08	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	261	297	1			7
							287	9									
05	0	W	16448	-0-	16448	19944	333	1	14732	3	Y	1255	1233	0			29
							2	4	1381	9							
06	0	W	20920	-0-	20920	40864	404	1	18754	3	Y	1600	1596	0			33
							2	4	1760	9							
07	62511	X	21647	-0-	-40864	-0-	477	1	19358	3	Y	1645	1644	0			34
							2	4	1810	9							
08	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	4657	4662	1			131
							5	4	5123	9							
05	51709	X	51709	-0-	-0-	-0-	1069	1	46113	3	Y	4111	4146	0			96
							5	4	4522	9							
06	56002	X	56002	-0-	-0-	-0-	1082	1	50340	3	Y	4159	4170	0			85
							5	4	4575	9							
07	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	1015	1	41169	3	Y	3955	3957	0			83
							4	4	4351	9							
08	46283	X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	2631	2611	1			74
							4	4	2894	9							
05	45291	X	33189	-0-	-12102	-0-	688	1	29752	3	Y	2496	2512	0			58
							3	4	2746	9							
06	43830	X	28806	-0-	-15024	-0-	559	1	25917	3	Y	2115	2130	0			43
							3	4	2327	9							
07	29667	X	28425	-0-	-1242	-0-	631	1	25627	3	Y	1967	1969	0			41
							3	4	2164	9							
08	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					41

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	1762	1759	1			49
							4	4	1938	9							
05	0	W	37617	-0-	37617	74723	804	1	34897	3	Y	1738	1747	0			40
							4	4	1912	9							
06	0	W	35891	-0-	35891	110614	724	1	33573	3	Y	1446	1456	0			30
							3	4	1591	9							
07	137878	X	27264	-0-	-110614	-0-	612	1	24842	3	Y	1643	1639	0			34
							3	4	1807	9							
08	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	11161	-0-	-2231	-0-	251	1	9589	3	N	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	11144	-0-	11144	24066	230	1	9807	3	Y	1005	1016	0			23
							1	4	1106	9							
*06	0	W	10287	-0-	10287	34353	197	1	9135	3	Y	867	872	0			18
							1	4	954	9							
*07	47521	X	13168	-0-	-34353	-0-	285	1	11669	3	Y	1103	1098	0			23
							1	4	1213	9							
08	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					23

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
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	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
05	0	W	2229	-0-	2229	2428	44	1	2107	3	Y	71	69	0			2
							78	9									
06	0	W	1540	-0-	1540	3968	30	1	1471	3	Y	35	36	0			1
							39	9									
07	11430	X	7462	-0-	-3968	-0-	183	1	7090	3	Y	171	168	0			4
							1	4	188	9							
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30380	X	8999	-0-	-21381	-0-	209	1	7912	3	N	797	826	0			19
							1	4	877	9							
04	29400	X	4691	-0-	-24709	-0-	98	1	4205	3	Y	353	362	1			10
							388	9									
05	30380	X	5915	-0-	-24465	-0-	121	1	5344	3	Y	408	408	0			10
							1	4	449	9							
06	29400	X	12108	-0-	-17292	-0-	240	1	11143	3	Y	658	655	0			13
							1	4	724	9							
07	13237	X	10199	-0-	-3038	-0-	224	1	9247	3	Y	661	660	0			14
							1	4	727	9							
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	Y	1572	1560	1			44
							2	4	1729	9							
05	0	W	25673	-0-	25673	46614	534	1	23155	3	Y	1801	1803	0			42
							3	4	1981	9							
06	0	W	23897	-0-	23897	70511	466	1	21613	3	Y	1651	1659	0			34
							2	4	1816	9							
07	90331	X	19820	-0-	-70511	-0-	441	1	17897	3	Y	1345	1351	0			28
							2	4	1480	9							
08	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	Y	221	270	1			7
							243	9									
05	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	463	1	20088	3	Y	2424	2376	0			55
							2	4	2666	9							
06	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	393	1	18253	3	Y	2130	2141	0			44
							2	4	2343	9							
07	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	513	1	20850	3	Y	2484	2476	0			52
							2	4	2732	9							
08	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					52

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
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	20540	-0-	-8259	-0-	441	1	19100	3	Y	906	911	0			22
							2	4	997	9							
06	27870	X	18189	-0-	-9681	-0-	366	1	16971	3	Y	773	779	0			16
							2	4	850	9							
07	18848	X	16467	-0-	-2381	-0-	377	1	15320	3	Y	698	699	0			15
							2	4	768	9							
08	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	2736	2716	1			77
							4	4	3010	9							
05	35619	X	34392	-0-	-1227	-0-	711	1	30729	3	Y	2680	2694	0			63
							4	4	2948	9							
06	27360	X	27001	-0-	-359	-0-	524	1	24319	3	Y	1960	1983	0			40
							2	4	2156	9							
07	28861	X	28287	-0-	-574	-0-	626	1	25433	3	Y	2023	2021	0			42
							3	4	2225	9							
08	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					Y	NO RPT					42

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
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	Y	739	748	1			21
							1	4	813	9							
05	21607	X	10126	-0-	-11481	-0-	216	1	9168	3	Y	674	679	0			16
							1	4	741	9							
06	20910	X	7975	-0-	-12935	-0-	150	1	6960	3	Y	785	785	0			16
							1	4	864	9							
07	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	485	1	19511	3	Y	1608	1590	0			34
							2	4	1769	9							
08	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					34

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	3052	3065	1			86
							3	4	3357	9							
05	91760	X	29081	-0-	-62679	-0-	593	1	25548	3	Y	2670	2694	0			62
							3	4	2937	9							
06	88800	X	29440	-0-	-59360	-0-	558	1	25990	3	Y	2626	2634	0			54
							3	4	2889	9							
07	29204	X	29204	-0-	-0-	-0-	632	1	25663	3	Y	2642	2641	0			55
							3	4	2906	9							
08	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					Y	NO RPT					55

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	4868	4863	1			137
							6	4	5355	9							
05	45093	X	45093	-0-	-0-	-0-	929	1	40000	3	Y	3781	3829	0			89
							5	4	4159	9							
06	47920	X	47920	-0-	-0-	-0-	918	1	42605	3	Y	3994	4001	0			82
							4	4	4393	9							
07	43586	X	26706	-0-	-16880	-0-	578	1	23618	3	Y	2280	2314	0			48
							2	4	2508	9							
08	43586	X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	112	116	1			3
							123	9									
05	19530	X	3847	-0-	-15683	-0-	80	1	3361	3	Y	369	363	0			9
							406	9									
06	18600	X	2159	-0-	-16441	-0-	42	1	1893	3	Y	204	209	0			4
							224	9									
07	13330	X	9437	-0-	-3893	-0-	199	1	8061	3	Y	1069	1051	0			22
							1	4	1176	9							
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					22

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	800	1	34644	3	N	3374	3418	0			79
							4	4	3711	9							
06	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	663	1	30802	3	N	2938	2957	0			60
							3	4	3232	9							
07	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	750	1	30448	3	N	2996	2993	0			63
							3	4	3296	9							
08	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					63

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
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	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	196	1	8407	3	N	870	869	0			20
							1	4	957	9							
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	121	1	5616	3	N	587	595	0			12
							1	4	646	9							
07	11935	X	7840	-0-	-4095	-0-	172	1	6927	3	N	673	671	0			14
							1	4	740	9							
08	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					14

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
03	82677	X	30250	-0-	-52427	-0-	701	1	26668	3	N	2615	2628	0			61
							4	4	2877	9							
04	50310	X	-0-	-0-	-50310	-0-					N	-0-					61
05	51987	X	-0-	-0-	-51987	-0-					N	-0-					61
06	38250	X	23901	-0-	-14349	-0-	462	1	21472	3	N	1786	1810	0			37
							2	4	1965	9							
07	32364	X	20144	-0-	-12220	-0-	439	1	18062	3	N	1492	1498	0			31
							2	4	1641	9							
08	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					N	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17964	-0-	-11858	-0-	375	1	16247	3	N	1218	1196	0			28
							2	4	1340	9							
06	18030	X	15805	-0-	-2225	-0-	309	1	14322	3	N	1066	1072	0			22
							1	4	1173	9							
07	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	345	1	14014	3	N	1049	1049	0			22
							1	4	1154	9							
08	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					22

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
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	4243	-0-	-1616	-0-	85	1	3737	3	N	383	381	0			8
							421	9									
06	6120	X	4837	-0-	-1283	-0-	89	1	4209	3	N	490	488	0			10
							539	9									
07	6324	X	4656	-0-	-1668	-0-	98	1	4007	3	N	501	501	0			10
							551	9									
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					10

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
03	94519	X	37674	-0-	-56845	-0-	835	1	31808	3	N	4570	4599	0			107
							4	4	5027	9							
04	67140	X	-0-	-0-	-67140	-0-					N	-0-					107
05	69440	X	-0-	-0-	-69440	-0-					N	-0-					107
06	0	W	27585	-0-	27585	27585	523	1	24665	3	N	2177	2238	0			46
							2	4	2395	9							
07	0	W	43599	-0-	43599	71184	961	1	39033	3	N	3274	3252	0			68
							4	4	3601	9							
08	6075	X	NO RPT	-0-	-6075	65109					N	NO RPT					68

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
03	29233	X	10152	-0-	-19081	-0-	237	1	9093	3	N	746	758	0			17
							1	4	821	9							
04	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	-0-					17
05	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					17
06	21150	X	13418	-0-	-7732	-0-	257	1	11926	3	N	1122	1116	0			23
							1	4	1234	9							
07	14322	X	12747	-0-	-1575	-0-	275	1	11373	3	N	998	1000	0			21
							1	4	1098	9							
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	41573	-0-	-33726	-0-	841	1	36453	3	N	3886	3916	0			90
							4	4	4275	9							
06	0	W	38128	-0-	38128	38128	723	1	33542	3	N	3509	3527	0			72
							3	4	3860	9							
07	0	W	44100	-0-	44100	82228	961	1	39033	3	N	3729	3723	0			78
							4	4	4102	9							
08	7755	X	NO RPT	-0-	-7755	74473					N	NO RPT					78

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
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	18136	-0-	-27217	-0-	370	1	16011	3	N	1594	1614	0			37
							2	4	1753	9							
06	38220	X	19906	-0-	-18314	-0-	379	1	17825	3	N	1545	1550	0			32
							2	4	1700	9							
07	29636	X	13828	-0-	-15808	-0-	294	1	12083	3	N	1318	1323	0			27
							1	4	1450	9							
08	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					N	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84196	X	9026	-0-	-75170	-0-	214	1	8145	3	N	605	610	0			14
							1	4	666	9							
04	81480	X	-0-	-0-	-81480	-0-					N	-0-					14
05	84196	X	-0-	-0-	-84196	-0-					N	-0-					14
06	81480	X	7253	-0-	-74227	-0-	137	1	6348	3	N	697	697	0			14
							1	4	767	9							
07	84196	X	12649	-0-	-71547	-0-	265	1	10883	3	N	1364	1350	0			28
							1	4	1500	9							
08	84196	X	NO RPT	-0-	-84196	-0-					N	NO RPT					28

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
03	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
04	96990	X	-0-	-0-	-96990	-0-					N	-0-					112
05	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
06	96990	X	25368	-0-	-71622	-0-	493	1	22843	3	N	1845	1918	0			39
							2	4	2030	9							
07	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	578	1	23558	3	N	1825	1826	0			38
							2	4	2008	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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
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	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	560	1	24279	3	N	2520	2518	0			58
							3	4	2772	9							
06	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	476	1	22074	3	N	2393	2402	0			49
							2	4	2632	9							
07	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	666	1	27386	3	N	2460	2458	0			51
							3	4	2706	9							
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					51

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	51101	-0-	-23919	-0-	1065	1	45344	3	N	4261	4296	0			99
							5	4	4687	9							
06	60840	X	25612	-0-	-35228	-0-	481	1	22320	3	N	2554	2601	0			52
							2	4	2809	9							
07	64883	X	31088	-0-	-33795	-0-	672	1	27290	3	N	2839	2832	0			59
							3	4	3123	9							
08	64883	X	NO RPT	-0-	-64883	-0-					N	NO RPT					59

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		9867	-0-	9867	75093	190	1	8108	3	N	1425	1457	0			34
							1	4	1568	9							
04	75093	X	-0-	-0-	-75093	-0-					N	-0-					34
05	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					34
06	26970	X	6472	-0-	-20498	-0-	112	1	5225	3	N	1031	1044	0			21
							1	4	1134	9							
07	27869	X	9227	-0-	-18642	-0-	191	1	7624	3	N	1283	1277	0			27
							1	4	1411	9							
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

03	27869	X	9841	-0-	-18028	-0-	191	1	8195	3	N	1322	1332	0			31
							1	4	1454	9							
04	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					31
05	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					31
06	26970	X	10990	-0-	-15980	-0-	185	1	8620	3	N	1985	1976	0			40
							1	4	2184	9							
07	27869	X	5827	-0-	-22042	-0-	133	1	5335	3	N	325	358	0			7
							1	4	358	9							
08	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

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	7804	-0-	-11199	-0-	153	1	6965	3	N	623	673	0			16
							1	4	685	9							
06	0	W	12479	-0-	12479	12479	234	1	11045	3	N	1090	1084	0			22
							1	4	1199	9							
07	0	W	13066	-0-	13066	25545	287	1	11373	3	N	1277	1272	0			27
							1	4	1405	9							
08	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	21485					N	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

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

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

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

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. N/A

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

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

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58807	X	40927	-0-	-17880	-0-	861	1	36853	3	N	2917	2950	0			69
							4	4	3209	9							
04	56910	X	-0-	-0-	-56910	-0-					N	-0-					69
05	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					N	-0-					69
06	35259	X	35259	-0-	-0-	-0-	714	1	33066	3	N	1342	1383	0			28
							3	4	1476	9							
07	40920	X	21834	-0-	-19086	-0-	478	1	19419	3	N	1759	1750	0			37
							2	4	1935	9							
08	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					N	NO RPT					37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64480	X	45750	-0-	-18730	-0-	934	1	39979	3	N	4393	4402	0			102
							5	4	4832	9							
04	62400	X	-0-	-0-	-62400	-0-					N	-0-					102
05	64480	X	-0-	-0-	-64480	-0-					N	-0-					102
06	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	432	1	20045	3	N	1555	1624	0			33
							2	4	1711	9							
07	45756	X	17812	-0-	-27944	-0-	389	1	15884	3	N	1397	1401	0			29
							2	4	1537	9							
08	45756	X	NO RPT	-0-	-45756	-0-					N	NO RPT					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60295	X	49449	-0-	-10846	-0-	1034	1	44241	3	N	3790	3807	0			89
							5	4	4169	9							
04	58350	X	-0-	-0-	-58350	-0-					N	-0-					89
05	60295	X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					89
06	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	488	1	22628	3	N	2298	2340	0			47
							2	4	2528	9							
07	49445	X	26057	-0-	-23388	-0-	565	1	22965	3	N	2295	2294	0			48
							2	4	2525	9							
08	49445	X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					N	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
03	53555	X	53555	-0-	-0-	-0-	1127	1	48201	3	N	3837	3848	0			90
							6	4	4221	9							
04	49530	X	-0-	-0-	-49530	-0-					N	-0-					90
05	51181	X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-					90
06	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	549	1	25456	3	N	2594	2631	0			53
							3	4	2853	9							
07	53568	X	32083	-0-	-21485	-0-	700	1	28417	3	N	2694	2691	0			56
							3	4	2963	9							
08	53568	X	NO RPT	-0-	-53568	-0-					N	NO RPT					56

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
03	19319	X	1804	-0-	-17515	-0-	40	1	1723	3	Y	37	119	0			7
							41	9									
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					7
05	6882	X	6049	-0-	-833	-0-	124	1	5410	3	Y	467	463	0			11
							1	4	514	9							
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	135	1	6231	3	Y	568	550	0			29
							1	4	625	9							
07	1798	X	1123	-0-	-675	-0-	26	1	1087	3	Y	9	32	0			6
							10	9									
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	41943	X	9140	-0-	-32803	-0-	192	1	8218	3	N	663	670	0			16
							1	4	729	9							
04	40590	X	-0-	-0-	-40590	-0-					N	535	536	0			15
05	41943	X	7054	-0-	-34889	-0-	145	1	6234	3	N	613	599	0			29
							1	4	674	9							
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	70	1	3281	3	N	439	459	0			9
							483	9									
07	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	207	1	8332	3	N	982	971	0			20
							1	4	1080	9							
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

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
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	2821	3	991	9	Y	901	902	1			39
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	2877	3	991	9	Y	901	866	1			74
08	3968	X	3417	-0-	-551	-0-	2971	3	446	9	Y	405	448	1			31

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

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
06	6240	X	4624	-0-	-1616	-0-	4369	3	255	9	Y	232	241	1			11
07	5983	X	5401	-0-	-582	-0-	5142	3	259	9	Y	235	226	1			20
08	5704	X	5065	-0-	-639	-0-	4814	3	251	9	Y	228	231	1			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3120	X	2504	-0-	-616	-0-	2050	2	454	9	N	413	387	1			362
07	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	2619	2	425	9	N	386	553	1			195
08	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	2205	2	254	9	N	231	191	1			235

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

BRISCOE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225961 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					11
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					11
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE "B" WELL #: 6 RRCID -> 228742 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14

BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14

BRISCOE "B" WELL #: 9 RRCID -> 232702 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 4826

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975
BRISCOE "B" WELL #: 10 RRCID -> 232705 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4969 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - PLUGGED 03/27/14														

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14														

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					3
04	320	N	149	-0-	-171	-0-	146	3	3	9	N	3	6	1			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2014 - P&A 04/17/14														

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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	440	N	233	-0-	-207	-0-	233	3			N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - P&A 04/21/14														

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
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-
06	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	188	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	449	-0-	-698	-0-	119	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	434	-0-	-651	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	152	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	230	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	251	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	58	1	670	3	Y	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
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-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	302	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	451	1	1247	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	118	1	1368	3	N	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		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
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									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	81	1	366	3	N	32	29	1			108
							35	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	104	1	286	3	N	28	88	1			48
							31	9									
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	N	40					88
							44	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	238	1	1074	3	N	-0-			458
07	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	327	1	907	3	N	-0-			458
08	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	101	1	1168	3	N	-0-			458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	118	1	533	3	N	-0-			42
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	119	1	330	3	N	-0-			42
08	589	N	310	-0-	-279	-0-	25	1	285	3	N	-0-			42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	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

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-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	149	1	673	3	N	-0-			-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	177	1	490	3	N	-0-			-0-
08	961	N	542	-0-	-419	-0-	43	1	499	3	N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	169	1	761	3	N	-0-					154
07	1457	N	744	-0-	-713	-0-	197	1	547	3	N	-0-					154
08	1457	N	682	-0-	-775	-0-	54	1	628	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	410	1	1358	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	454	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1072	-0-	-509	-0-	85	1	987	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

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-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	40	1	415	3	N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	109	1	302	3	N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	35	1	401	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

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-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	57	1	158	3	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	551	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	828	1	2293	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	230	1	2652	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

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
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	79	1	355	3	N	-0-					855
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	119	1	330	3	N	-0-					855
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	N	-0-					855

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8044 RRCID -> 241880 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4419 - 4435

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

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									
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	202	1	914	3	N	46	60	1			311
							51	9									
*07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	292	1	808	3	N	64					375
							70	9									
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1041	3	N	52	223	1			204
							57	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-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 #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	3	N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2100	N	1962	-0-	-138	3729	356	1	1349	3	Y	234	165	1			200
							257	9									
04	3000	N	1774	-0-	-1226	2503	269	1	1267	3	Y	216	203	1			213
							238	9									
05	3100	N	1825	-0-	-1275	1228	223	1	1343	3	Y	235	352	1			96
							259	9									
06	2999	N	1771	-0-	-1228	-0-	287	1	1294	3	Y	173					269
							190	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	391	1	1082	3	Y	152	177	1			244
							167	9									
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1270	3	Y	176	160	1			260
							194	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 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
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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			114
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	41	1	114	3	N	-0-			114
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	N	-0-			114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

09	0	W	307	-0-	307	307	307	3			N	-0-			-0-
10	0	W	200	-0-	200	507	200	3			N	-0-			-0-
11	0	W	240	-0-	240	747	240	3			N	-0-			-0-
12	0	W	111	-0-	111	858	111	3			N	-0-			-0-
01	0	W	97	-0-	97	955	97	3			N	-0-			-0-
02	0	W	109	-0-	109	1064	109	3			N	-0-			-0-
*03	0	W	443	-0-	443	1507	93	1	350	3	N	-0-			-0-
04	0	W	723	-0-	723	2230	126	1	597	3	N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2230					N	NO RPT			-0-
06	0	W	718	-0-	718	2948	130	1	588	3	N	-0-			-0-
07	0	W	579	-0-	579	3527	154	1	425	3	N	-0-			-0-
08	0	W	645	-0-	645	4172	51	1	594	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - PLUGGED 05/02/14

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) //CONT.// 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE //CONT.// 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	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

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
06	34350	X	16229	-0-	-18121	-0-	16184	2	45	9	N	41					140
07	25575	X	13942	-0-	-11633	-0-	13942	2			N	-0-					140
08	23250	X	6310	-0-	-16940	-0-	6310	2			N	-0-	105	1			35

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

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
06	34800	X	31914	-0-	-2886	-0-	31385	2	529	9	N	481	531	1			158
07	35960	X	33011	-0-	-2949	-0-	32481	2	530	9	N	482	522	1			118
08	35278	X	31450	-0-	-3828	-0-	31097	2	353	9	N	321	348	1			91

SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

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	804	-0-	-33	-0-	210	1	594	2	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	180	1	662	2	N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	296	1	535	2	N	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	296	1	535	2	N	-0-					-0-

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

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	#	3539	-0-	-305	-0-	922	1	2617	2	N	-0-					164
06	3720	#	3271	-0-	-449	-0-	698	1	2573	2	N	-0-					164
07	4090	R	4090	-0-	-0-	-0-	1459	1	2631	2	N	-0-					164
*08	4090	R	4090	-0-	-0-	-0-	1459	1	2631	2	N	-0-					164

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
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									
06	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	290	1	1194	2	N	40	60	1			73
							44	9									
07	1333	#	599	-0-	-734	-0-	160	1	404	2	N	32					105
							35	9									
*08	1975	R	1975	-0-	-0-	-0-	320	1	1608	2	N	43	60	1			88
							47	9									

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

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

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-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1167	1	2829	2	N	-0-					-0-
*07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	1235	1	2975	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3584	-0-	-229	-0-	1157	1	2427	2	N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	351	1	1446	2	N	40	60	1			73
							44	9									
07	1085	N	836	-0-	-249	-0-	227	1	574	2	N	32					105
							35	9									
*08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	366	1	1836	2	N	43	60	1			88
							47	9									

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	47	1			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					83
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	34	48	1			69
							37	9									

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

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

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
08	403	N	35	-0-	-368	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	-0-					-0-
08	806	N	324	-0-	-482	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	138	-0-	-110	-0-	52	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	50	1	122	3	Y	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	13	1	12	3	Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	84	-0-	-9	-0-	70	1	14	3	Y	-0-					1
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	17	1	9	3	Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	54	1	23	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	30	1	27	3	Y	-0-			-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	28	1	57	3	Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	156	1	32	3	Y	-0-			5
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	125	1	69	3	Y	-0-			5
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	86	1	123	3	Y	-0-			5
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	156	1	71	3	Y	-0-			5

GATES RANCH WELL #: 1230 RRCID -> 063702 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5174 - 5180

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2014 - P&A 03/18/14

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

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	175	-0-	-166	-0-	164	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	120	1	51	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	82	1	73	3	Y	-0-			-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	87	1	178	3	Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

03	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	3	Y	-0-			-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	104	1	87	3	Y	-0-			-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	Y	-0-			-0-

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
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	262	-0-	-48	-0-	218	1	44	3	Y	-0-					6
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	190	1	106	3	Y	-0-					6
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	138	1	196	3	Y	-0-					6
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	352	1	159	3	Y	-0-					6

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
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	204	-0-	-13	-0-	170	1	34	3	Y	-0-					4
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	156	1	87	3	Y	-0-					4
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	68	1	97	3	Y	-0-					4
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	141	1	63	3	Y	-0-					4

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	69	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	130	-0-	-25	-0-	122	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	85	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	72	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52	1	106	3	Y	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2014 - P&A 03/21/14

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2014 - P&A 03/24/14

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2014 - P&A 03/14/14

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
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	3	N	-0-					4
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	69	1	44	3	N	-0-					4
*07	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
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	204	-0-	-13	-0-	191	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	142	1	61	3	Y	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	110	1	98	3	Y	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	73	1	150	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	3	N	-0-					162
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	N	-0-					162
07	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-					162
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	N	1	135	1	1	8	27

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
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					34
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	N	-0-					34
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					34
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					34

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			9

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

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-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

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-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
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-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
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-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
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-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 05/01/14

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
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-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

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-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

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-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

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-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

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-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

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
06	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	3			Y	-0-					27
07	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	3			Y	-0-					27
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					27

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	26	1 8 9	380	2	Y	7	7	1			3
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	20	1 7 9	308	2	Y	6	7	1			2
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	19	1 4 9	281	2	Y	4	3	1			3
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	17	1 2 9	225	2	Y	2	3	1			2
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	24	1 4 9	312	2	Y	4	3	1			3
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	310	2	Y	5	6	1			2

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	288	2	Y	5	6	1			2
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	17	1 6 9	255	2	Y	5	5	1			2
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	291	2	Y	4	3	1			3
06	DLQ G-10		235	-0-	235	235	16	1 2 9	217	2	Y	2	3	1			2
07	DLQ G-10		310	-0-	310	545	22	1 4 9	284	2	Y	4	3	1			3
*08	864	R	319	-0-	-545	-0-	21	1 6 9	292	2	Y	5	6	1			2

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

03	918	R	918	-0-	-0-	-0-	57	1 18 9	843	2	Y	16	17	1			6
04	840	#	791	-0-	-49	-0-	48	1 15 9	728	2	Y	14	15	1			5
05	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	72	1 18 9	1061	2	Y	16	8	1			13
06	DLQ G-10		816	-0-	816	816	57	1 3 9	756	2	Y	3	10	1			6
07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1878	74	1 15 9	973	2	Y	14	10	1			10
*08	2946	R	1068	-0-	-1878	-0-	70	1 20 9	978	2	Y	18	20	1			8

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) //CONT.// 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

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	80	-0-	-571	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

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	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

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	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

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	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - PLUGGED 03/19/14

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1705 RRCID -> 167901 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5670 - 5690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

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	17	-0-	-14	-0-	16	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	12	1	7	3	N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

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									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	Y	13	15	1			6
							14	9									

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

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									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	605	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	54	1	752	2	Y	13	15	1			6
							14	9									

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

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									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	459	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	9	11	1			4
							10	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2195	N	788	-0-	-1407	-0-	49	1	724	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	692	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	38	1	502	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
07	713	N	557	-0-	-156	-0-	39	1	510	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	40	1	552	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

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
03	1982	N	616	-0-	-1366	-0-	39	1	569	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	43	1	630	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	743	2	Y	13	15	1			6
							14	9									

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
03	2300	N	879	-0-	-1421	249	55	1	807	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
04	1133	N	884	-0-	-249	-0-	53	1	813	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	46	1	613	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	764	2	Y	14	15	1			6
							15	9									

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
03	2300	N	1268	-0-	-1032	1212	79	1	1166	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
04	2428	N	1216	-0-	-1212	-0-	73	1	1119	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1212	2	Y	17	11	1			14
							19	9									
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	59	1	780	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
07	1116	N	863	-0-	-253	-0-	60	1	790	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
08	1116	N	843	-0-	-273	-0-	55	1	773	2	Y	14	16	1			6
							15	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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

03	540	N	169	-0-	-371	-0-	11 3	1 9	155	2	Y	3	3	1			1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	148	2	Y	3	3	1			1
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	10 2	1 9	144	2	Y	2	1	1			2
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	9 1	1 9	118	2	Y	1	1	1			1
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10 3	1 9	133	2	Y	3	3	1			1

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

03	1588	N	481	-0-	-1107	-0-	30 9	1 9	442	2	Y	8	10	1			3
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	370	2	Y	8	8	1			3
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	296	2	Y	4	3	1			4
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	17 1	1 9	225	2	Y	1	3	1			2
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	294	2	Y	4	3	1			3
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	298	2	Y	5	6	1			2

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					18
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					18
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

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									
06	1230	X	1165	-0-	-65	-0-	82	1	1080	2	Y	3	26	1			9
							3	9									
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	208	1	2740	2	Y	41	22	1			28
							45	9									
*08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	178	1	2485	2	Y	45	53	1			20
							50	9									

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

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									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	Y	13	14	1			6
							14	9									

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

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									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	Y	9	11	1			4
							10	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	18	1	243	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		422	-0-	422	422	29	1	386	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*08	1025	N	603	-0-	-422	-0-	40	1	553	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	32	1	429	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	Y	9	11	1			4
							10	9									

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	49	1	651	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	55	1	774	2	Y	14	17	1			6
							15	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	71	1	939	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
07	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	78	1	1026	2	Y	16	12	1			11
							18	9									
08	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	71	1	986	2	Y	17	20	1			8
							19	9									

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	7			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					133
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					133

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

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									
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	23	1	308	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	403	N	117	-0-	-286	-0-	8	1	108	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	18	1	255	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

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									
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	48	1	640	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	64	1	900	2	Y	16	18	1			7
							18	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1909	N	660	-0-	-1249	-0-	41	1	607	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	23	1	336	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	21	1	278	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	9	11	1			4
							10	9									

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
03	2300	N	1274	-0-	-1026	1399	80	1	1171	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
04	2689	N	1290	-0-	-1399	-0-	78	1	1186	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	79	1	1162	2	Y	17	12	1			14
							19	9									
06	1230	N	889	-0-	-341	-0-	62	1	824	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	81	1	1067	2	Y	16	11	1			11
							18	9									
08	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	71	1	990	2	Y	18	21	1			8
							20	9									

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
03	1530	N	492	-0-	-1038	-0-	31	1	452	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	23	1	342	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	21	1	284	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

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
03	2300	N	859	-0-	-1441	685	54	1	788	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
04	1697	N	1012	-0-	-685	-0-	61	1	930	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	803	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	Y	15	11	1			10
							17	9									
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	71	1	996	2	Y	18	20	1			8
							20	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

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
06	720	N	413	-0-	-307	-0-	413	3			N	-0-					292
07	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	3			N	-0-					292
08	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	N	93					121
							102	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	44	1	267	2	N	68					189
							75	9									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	41	1	217	2	N	62	168	1			83
							68	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	256	2	N	66					149
							73	9									
*07	341	N	260	-0-	-81	-0-	25	1	151	2	N	76	143	1			82
							84	9									
*08	341	N	336	-0-	-5	-0-	32	1	212	2	N	84					166
							92	9									

PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
PALOMA WELL #: 6701H RRCID -> 263375 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	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

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					55
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					55
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					55
08	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

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	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
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
06	14B2	EXT	1171	-0-	1171	1171	33	1	1099	2	N	35	48	1			35
							39	9									
*07	14B2	EXT	2171	-0-	2171	3342	93	1	2067	2	N	10					45
							11	9									
08	14B2	EXT	1627	-0-	1627	4969	90	1	1537	2	N	-0-					45

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	N	-0-	57	7			-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	N	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	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
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					117
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					117
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					117
08	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
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	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
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM 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
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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	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
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	1889	-0-	-157	-0-	1834	2	55	9	N	50	64	1			5
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	5					10
*07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					10
*08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					10

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

PALOMA "B" WELL #: 1112 RRCID -> 139263 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 5668

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	11	S	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	2	S	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	4	S	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	79	S	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*07	104	S	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	86	S	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	710	X	312	-0-	-398	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

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-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			54
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			1

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			149
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			89

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
*11	780	X	415	-0-	-365	-0-	45	1	370	2	N	-0-	165	7			-0-
*12	744	X	378	-0-	-366	-0-	43	1	335	2	N	-0-					-0-
*01	713	X	355	-0-	-358	-0-	41	1	314	2	N	-0-					-0-
*02	644	X	308	-0-	-336	-0-	36	1	272	2	N	-0-					-0-
*03	713	X	383	-0-	-330	-0-	44	1	339	2	N	-0-					-0-
*04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	2	N	-0-					-0-
*05	372	X	357	-0-	-15	-0-	43	1	314	2	N	-0-					-0-
*06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	N	-0-					-0-
07	465	X	441	-0-	-24	-0-	51	1	390	2	N	-0-					-0-
08	465	X	360	-0-	-105	-0-	48	1	312	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

*11	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
*04	150	N	127	-0-	-23	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

*11	390	N	370	-0-	-20	-0-	40	1	330	2	Y	-0-	2	7			1
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					1
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	371	-0-	-32	-0-	43	1	328	2	Y	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	43	1	327	2	Y	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	7			29
*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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	132	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	115	1	860	2	Y	-0-					-0-
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	106	1	774	2	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	904	-0-	-176	-0-	105	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	103	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	105	1	678	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	2	Y	-0-	28	7			8
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	317	2	Y	-0-					8
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	2	Y	-0-	8	1			-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	Y	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	53	1	405	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					-0-
*05	372	N	281	-0-	-91	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	350	-0-	-70	-0-	41	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	261	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	450	N	441	-0-	-9	-0-	48	1	393	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	466	-0-	-61	-0-	53	1	413	2	Y	-0-					-0-
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	Y	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	Y	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	422	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	413	-0-	-67	-0-	48	1	365	2	Y	-0-					-0-
*05	465	N	440	-0-	-25	-0-	53	1	387	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	437	-0-	-13	-0-	51	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	Y	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	2	Y	-0-					-0-

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
*11	570	N	554	-0-	-16	-0-	61	1	493	2	Y	-0-	49	7			15
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	63	1	496	2	Y	-0-					15
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	66	1	502	2	Y	-0-	15	1			-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	66	1	487	2	Y	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	72	1	557	2	Y	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	487	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	563	-0-	-26	-0-	68	1	495	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	536	-0-	-64	-0-	62	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	63	1	485	2	Y	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-

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
*11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	263	1	2154	2	N	-0-	46	7			191
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	271	1	2130	2	N	-0-					191
*01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	287	1	2199	2	N	-0-	191	1			-0-
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	211	1	1579	2	N	-0-					-0-
*03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	267	1	2052	2	N	-0-					-0-
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	318	1	2403	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3607	-0-	507	507	434	1	3173	2	N	-0-					-0-
*06	2476	N	1969	-0-	-507	-0-	230	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3247	-0-	147	147	374	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1558	-0-	-674	-0-	210	1	1348	2	N	-0-					-0-

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
*11	3390	X	27	-0-	-3363	-0-	1 21	1 9	5	2	N	19					193
*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-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	N	-0-					-0-

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
*11	2520	X	1241	-0-	-1279	-0-	135	1	1106	2	N	-0-	39	7			136
*12	1581	X	1260	-0-	-321	-0-	142	1	1118	2	N	-0-					136
*01	1426	X	1191	-0-	-235	-0-	138	1	1053	2	N	-0-	136	1			-0-
*02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	147	1	1100	2	N	-0-					-0-
*03	1240	X	1222	-0-	-18	-0-	141	1	1081	2	N	-0-					-0-
*04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	171	1	1297	2	N	-0-					-0-
*05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	212	1	1549	2	N	-0-					-0-
*06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	156	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	162	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	936	-0-	-800	-0-	126	1	810	2	N	-0-					-0-

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
*11	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	292	1	2392	2	N	-0-	40	7			-0-
*12	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	298	1	2335	2	N	-0-					-0-
*01	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	291	1	2228	2	N	-0-					-0-
*02	2520	X	2324	-0-	-196	-0-	274	1	2050	2	N	-0-					-0-
*03	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	294	1	2260	2	N	-0-					-0-
*04	2640	X	2341	-0-	-299	-0-	273	1	2068	2	N	-0-					-0-
*05	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	280	1	2045	2	N	-0-					-0-
*06	2430	X	2329	-0-	-101	-0-	272	1	2057	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	262	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2030	-0-	-450	-0-	273	1	1757	2	N	-0-					-0-

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
*11	900	X	759	-0-	-141	-0-	83	1	676	2	N	-0-	33	7			-0-
*12	868	X	817	-0-	-51	-0-	92	1	725	2	N	-0-					-0-
*01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	96	1	737	2	N	-0-					-0-
*02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	91	1	683	2	N	-0-					-0-
*03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	93	1	718	2	N	-0-					-0-
*04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	118	1	895	2	N	-0-					-0-
*05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	886	2	N	-0-					-0-
*06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	114	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	982	-0-	-41	-0-	113	1	869	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	846	-0-	-177	-0-	114	1	732	2	N	-0-					-0-

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
*11	2460	X	1853	-0-	-607	-0-	194 74	1 9	1585	2	N	67					167
*12	2449	X	1781	-0-	-668	-0-	201	1	1580	2	N	-0-					167
*01	1922	X	1893	-0-	-29	-0-	219	1	1674	2	N	-0-	167	1			-0-
*02	1736	X	1708	-0-	-28	-0-	201	1	1507	2	N	-0-					-0-
*03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	210	1	1616	2	N	-0-					-0-
*04	1830	X	1754	-0-	-76	-0-	205	1	1549	2	N	-0-					-0-
*05	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	208	1	1520	2	N	-0-					-0-
*06	1800	X	1712	-0-	-88	-0-	200	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	212	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1638	-0-	-129	-0-	220	1	1418	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2250	X	1904	-0-	-346	-0-	178	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2075	-0-	-250	-0-	200	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	205	1	1783	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	210	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2027	-0-	-205	-0-	195	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1822	-0-	-410	-0-	188	1	1634	2	N	-0-					-0-

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
*11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	108	1	886	2	N	-0-	23	7			-0-
*12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	95	1	742	2	N	-0-					-0-
*01	1550	X	794	-0-	-756	-0-	92	1	702	2	N	-0-					-0-
*02	1400	X	708	-0-	-692	-0-	83	1	625	2	N	-0-					-0-
*03	1550	X	810	-0-	-740	-0-	93	1	717	2	N	-0-					-0-
*04	990	X	787	-0-	-203	-0-	92	1	695	2	N	-0-					-0-
*05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	98	1	712	2	N	-0-					-0-
*06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	159	1	1225	2	N	-0-					-0-
*08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	136	1	872	2	N	-0-					-0-

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
*11	2010	X	1811	-0-	-199	-0-	186	1	1524	2	N	92					159
							101	9									
*12	2046	X	1727	-0-	-319	-0-	195	1	1532	2	N	-0-					159
*01	2015	X	1812	-0-	-203	-0-	209	1	1603	2	N	-0-	159	1			-0-
*02	1820	X	1670	-0-	-150	-0-	197	1	1473	2	N	-0-					-0-
*03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	206	1	1581	2	N	-0-					-0-
*04	1770	X	1665	-0-	-105	-0-	194	1	1471	2	N	-0-					-0-
*05	1798	X	1791	-0-	-7	-0-	216	1	1575	2	N	-0-					-0-
*06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	224	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	232	1	1783	2	N	-0-					-0-
*08	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	234	1	1505	2	N	-0-					-0-

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
*11	2040	X	1895	-0-	-145	-0-	206	1	1685	2	N	4					135
							4	9									
*12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	328	1	2574	2	N	-0-					135
*01	2077	X	1842	-0-	-235	-0-	213	1	1629	2	N	-0-	135	1			-0-
*02	1876	X	1664	-0-	-212	-0-	196	1	1468	2	N	-0-					-0-
*03	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	205	1	1578	2	N	-0-					-0-
*04	2730	X	1611	-0-	-1119	-0-	188	1	1423	2	N	-0-					-0-
*05	2821	X	1638	-0-	-1183	-0-	197	1	1441	2	N	-0-					-0-
*06	1740	X	1711	-0-	-29	-0-	200	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1679	-0-	-119	-0-	193	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1412	-0-	-324	-0-	190	1	1222	2	N	-0-					-0-

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
*11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	155	1	1268	2	N	-0-	33	7			-0-
*12	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	151	1	1184	2	N	-0-					-0-
*01	1550	X	1387	-0-	-163	-0-	160	1	1227	2	N	-0-					-0-
*02	1400	X	1171	-0-	-229	-0-	138	1	1033	2	N	-0-					-0-
*03	1550	X	1323	-0-	-227	-0-	152	1	1171	2	N	-0-					-0-
*04	1410	X	1194	-0-	-216	-0-	139	1	1055	2	N	-0-					-0-
*05	1364	X	1084	-0-	-280	-0-	131	1	953	2	N	-0-					-0-
*06	1320	X	1256	-0-	-64	-0-	147	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1018	-0-	-284	-0-	117	1	901	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	971	-0-	-331	-0-	131	1	840	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	168	1	1374	2	N	-0-	28	7			141
*12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	153	1	1197	2	N	-0-					141
*01	1891	X	1265	-0-	-626	-0-	146	1	1119	2	N	-0-	141	1			-0-
*02	1708	X	1182	-0-	-526	-0-	139	1	1043	2	N	-0-					-0-
*03	2387	X	1332	-0-	-1055	-0-	153	1	1179	2	N	-0-					-0-
*04	2340	X	1173	-0-	-1167	-0-	137	1	1036	2	N	-0-					-0-
*05	2387	X	1148	-0-	-1239	-0-	138	1	1010	2	N	-0-					-0-
*06	2280	X	1333	-0-	-947	-0-	156	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1330	-0-	-1026	-0-	153	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1265	-0-	-1091	-0-	170	1	1095	2	N	-0-					-0-

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
*11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	188	1	1536	2	N	26					110
							29	9									
*12	1705	X	1589	-0-	-116	-0-	180	1	1409	2	N	-0-					110
*01	1736	X	1337	-0-	-399	-0-	154	1	1183	2	N	-0-	110	1			-0-
*02	1568	X	1358	-0-	-210	-0-	160	1	1198	2	N	-0-					-0-
*03	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	162	1	1246	2	N	-0-					-0-
*04	1710	X	1326	-0-	-384	-0-	155	1	1171	2	N	-0-					-0-
*05	1550	X	1178	-0-	-372	-0-	142	1	1036	2	N	-0-					-0-
*06	1410	X	1207	-0-	-203	-0-	141	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1176	-0-	-281	-0-	135	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1086	-0-	-278	-0-	146	1	940	2	N	-0-					-0-

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
*11	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	131	1	1071	2	N	-0-	25	7			49
*12	1147	X	1102	-0-	-45	-0-	125	1	977	2	N	-0-					49
*01	1023	X	797	-0-	-226	-0-	92	1	705	2	N	-0-	49	1			-0-
*02	840	X	757	-0-	-83	-0-	89	1	668	2	N	-0-					-0-
*03	1209	X	912	-0-	-297	-0-	105	1	807	2	N	-0-					-0-
*04	1170	X	859	-0-	-311	-0-	100	1	759	2	N	-0-					-0-
*05	1085	X	811	-0-	-274	-0-	98	1	713	2	N	-0-					-0-
*06	870	X	823	-0-	-47	-0-	96	1	727	2	N	-0-					-0-
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	126	1	972	2	N	-0-					-0-
*08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	257	1	1653	2	N	-0-					-0-

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
*11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	236	1	1928	2	N	14					141
							15	9									
*12	2077	X	2014	-0-	-63	-0-	228	1	1786	2	N	-0-					141
*01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	240	1	1838	2	N	-0-	141	1			-0-
*02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	217	1	1623	2	N	-0-					-0-
*03	2170	X	1999	-0-	-171	-0-	230	1	1769	2	N	-0-					-0-
*04	2130	X	1845	-0-	-285	-0-	215	1	1630	2	N	-0-					-0-
*05	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	222	1	1621	2	N	-0-					-0-
*06	1950	X	1927	-0-	-23	-0-	225	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	219	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	234	1	1508	2	N	-0-					-0-

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
*11	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	131	1	1070	2	N	-0-	27	7			72
*12	1333	X	1166	-0-	-167	-0-	132	1	1034	2	N	-0-					72
*01	1333	X	1109	-0-	-224	-0-	128	1	981	2	N	-0-	72	1			-0-
*02	1204	X	1008	-0-	-196	-0-	119	1	889	2	N	-0-					-0-
*03	1240	X	1088	-0-	-152	-0-	125	1	963	2	N	-0-					-0-
*04	1170	X	1049	-0-	-121	-0-	122	1	927	2	N	-0-					-0-
*05	1147	X	1054	-0-	-93	-0-	127	1	927	2	N	-0-					-0-
*06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	127	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	122	1	937	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	914	-0-	-140	-0-	123	1	791	2	N	-0-					-0-

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
*11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	91	1	747	2	N	75					190
							83	9									
*12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	142	1	1112	2	N	-0-					190
*01	1457	X	1238	-0-	-219	-0-	143	1	1095	2	N	-0-	190	1			-0-
*02	1316	X	1054	-0-	-262	-0-	124	1	930	2	N	-0-					-0-
*03	1457	X	1144	-0-	-313	-0-	132	1	1012	2	N	-0-					-0-
*04	1170	X	1011	-0-	-159	-0-	118	1	893	2	N	-0-					-0-
*05	1209	X	916	-0-	-293	-0-	110	1	806	2	N	-0-					-0-
*06	1170	X	1000	-0-	-170	-0-	117	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	961	-0-	-186	-0-	110	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	748	-0-	-368	-0-	101	1	647	2	N	-0-					-0-

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
*11	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	260	1	2129	2	N	-0-	19	7			101
*12	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	271	1	2129	2	N	-0-					101
*01	2542	X	2487	-0-	-55	-0-	287	1	2200	2	N	-0-	101	1			-0-
*02	2296	X	2227	-0-	-69	-0-	262	1	1965	2	N	-0-					-0-
*03	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	274	1	2111	2	N	-0-					-0-
*04	2340	X	2229	-0-	-111	-0-	260	1	1969	2	N	-0-					-0-
*05	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	269	1	1961	2	N	-0-					-0-
*06	2340	X	2271	-0-	-69	-0-	265	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	264	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	268	1	1722	2	N	-0-					-0-

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
*11	570	X	509	-0-	-61	-0-	55	1	454	2	N	-0-	57	7			-0-
*12	589	X	530	-0-	-59	-0-	60	1	470	2	N	-0-					-0-
*01	558	X	531	-0-	-27	-0-	61	1	470	2	N	-0-					-0-
*02	504	X	481	-0-	-23	-0-	57	1	424	2	N	-0-					-0-
*03	558	X	516	-0-	-42	-0-	59	1	457	2	N	-0-					-0-
*04	510	X	493	-0-	-17	-0-	58	1	435	2	N	-0-					-0-
*05	527	X	514	-0-	-13	-0-	62	1	452	2	N	-0-					-0-
*06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	67	1	504	2	N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	600	X	573	-0-	-27	-0-	62	1	511	2	N	-0-	47	7			-0-
*12	620	X	545	-0-	-75	-0-	62	1	483	2	N	-0-					-0-
*01	620	X	528	-0-	-92	-0-	61	1	467	2	N	-0-					-0-
*02	560	X	475	-0-	-85	-0-	56	1	419	2	N	-0-					-0-
*03	589	X	539	-0-	-50	-0-	62	1	477	2	N	-0-					-0-
*04	570	X	512	-0-	-58	-0-	60	1	452	2	N	-0-					-0-
*05	527	X	513	-0-	-14	-0-	62	1	451	2	N	-0-					-0-
*06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	2	N	-0-					-0-
08	527	X	482	-0-	-45	-0-	65	1	417	2	N	-0-					-0-

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
*11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	248	1	2031	2	N	-0-	40	7			40
*12	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	237	1	1858	2	N	-0-					40
*01	2325	X	2281	-0-	-44	-0-	263	1	2018	2	N	-0-	40	1			-0-
*02	1960	X	1856	-0-	-104	-0-	219	1	1637	2	N	-0-					-0-
*03	2294	X	2072	-0-	-222	-0-	238	1	1834	2	N	-0-					-0-
*04	2250	X	2042	-0-	-208	-0-	238	1	1804	2	N	-0-					-0-
*05	2232	X	1890	-0-	-342	-0-	228	1	1662	2	N	-0-					-0-
*06	2160	X	2039	-0-	-121	-0-	238	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	2070	-0-	-7	-0-	238	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1808	-0-	-269	-0-	243	1	1565	2	N	-0-					-0-

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
*11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	2	N	-0-	37	7			72
*12	1395	X	1065	-0-	-330	-0-	120	1	945	2	N	-0-					72
*01	1395	X	1051	-0-	-344	-0-	121	1	930	2	N	-0-	72	1			-0-
*02	1260	X	986	-0-	-274	-0-	116	1	870	2	N	-0-					-0-
*03	1271	X	1067	-0-	-204	-0-	123	1	944	2	N	-0-					-0-
*04	1140	X	990	-0-	-150	-0-	116	1	874	2	N	-0-					-0-
*05	1054	X	848	-0-	-206	-0-	102	1	746	2	N	-0-					-0-
*06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	133	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	138	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	884	-0-	-170	-0-	119	1	765	2	N	-0-					-0-

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
*11	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	270 7	1 9	2207	2	N	6	3	7			82
*12	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	269	1	2110	2	N	-0-					82
*01	2573	X	2546	-0-	-27	-0-	294	1	2252	2	N	-0-	82	1			-0-
*02	2324	X	2267	-0-	-57	-0-	267	1	2000	2	N	-0-					-0-
*03	2511	X	2417	-0-	-94	-0-	278	1	2139	2	N	-0-					-0-
*04	2430	X	2268	-0-	-162	-0-	265	1	2003	2	N	-0-					-0-
*05	2480	X	2233	-0-	-247	-0-	269	1	1964	2	N	-0-					-0-
*06	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	273	1	2068	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	268	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2053	-0-	-303	-0-	276	1	1777	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
*11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	275	1	2252	2	N	-0-	17	7			40
*12	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	268	1	2102	2	N	-0-					40
*01	2604	X	2354	-0-	-250	-0-	272	1	2082	2	N	-0-	40	1			-0-
*02	2352	X	2010	-0-	-342	-0-	237	1	1773	2	N	-0-					-0-
*03	2573	X	2094	-0-	-479	-0-	241	1	1853	2	N	-0-					-0-
*04	2490	X	1834	-0-	-656	-0-	214	1	1620	2	N	-0-					-0-
*05	2325	X	1627	-0-	-698	-0-	196	1	1431	2	N	-0-					-0-
*06	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	218	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1848	-0-	-322	-0-	212	1	1636	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1426	-0-	-620	-0-	192	1	1234	2	N	-0-					-0-

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		456	-0-	456	456	61	1	395	2	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
*11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	336	1	2750	2	N	37					80
							41	9									
*12	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	331	1	2619	2	N	-0-					80
*01	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	360	1	2747	2	N	-0-	80	1			-0-
*02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	316	1	2382	2	N	-0-					-0-
*03	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	350	1	2696	2	N	-0-					-0-
*04	3060	X	2849	-0-	-211	-0-	333	1	2516	2	N	-0-					-0-
*05	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	340	1	2480	2	N	-0-					-0-
*06	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	330	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	326	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2313	-0-	-663	-0-	311	1	2002	2	N	-0-					-0-

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
*11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	305	1	2492	2	N	-0-	53	7			27
*12	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	299	1	2347	2	N	-0-					27
*01	2852	X	2783	-0-	-69	-0-	321	1	2462	2	N	-0-	27	1			-0-
*02	2576	X	2400	-0-	-176	-0-	283	1	2117	2	N	-0-					-0-
*03	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	315	1	2420	2	N	-0-					-0-
*04	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	290	1	2195	2	N	-0-					-0-
*05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	300	1	2194	2	N	-0-					-0-
*06	2640	X	2603	-0-	-37	-0-	304	1	2299	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	291	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2326	-0-	-340	-0-	313	1	2013	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8089	-0-	8089	8089	8089	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		8127	-0-	8127	16216	8127	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*08	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	454	2	14	9	N	13					102
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13					115
*08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	N	8					123

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	N	7					86
07	407	R	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					90
*08	476	R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					94

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	1232	-0-	-1744	-0-	78	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2098	-0-	-332	-0-	209	1	1889	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1931	-0-	-580	-0-	348	1	1583	2	N	-0-					-0-
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	201	1	1557	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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	2283	-0-	-507	-0-	144	1	2139	2	N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	406	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1060	1	4821	2	N	-0-					-0-
*08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	446	1	3451	2	N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

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	71	-0-	-425	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	25	1	113	2	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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	914	-0-	-760	-0-	58	1	856	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	169	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	305	1	1388	2	N	-0-					-0-
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	187	1	1447	2	N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

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	606	-0-	-417	-0-	38	1	567	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	100	1	906	2	N	2					24
							2	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	238	1	1085	2	N	-0-	18	1			6
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	N	-0-					6

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
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	66	-0-	-430	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	300	N	52	-0-	-248	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
07	310	N	23	-0-	-287	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-

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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
03	1116	N	8	-0-	-1108	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1838	-0-	-890	-0-	1743	1	95	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1933	-0-	-1007	-0-	1869	1	64	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4313	1	594	2	N	-0-					-0-
*08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	5388	1	846	2	N	-0-					-0-

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
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	104	-0-	-82	-0-	98	1	6	2	N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	63	1	2	2	N	-0-					-0-
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	-0-					-0-

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
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	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	1	4	2	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	4	2	N	-0-					-0-

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
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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-					-0-
07	868	N	344	-0-	-524	-0-	62	1	282	2	N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	-0-					-0-

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
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	20	1	93	2	N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-

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
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	823	-0-	-169	-0-	52	1	771	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4353	-0-	1353	1353	434	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7211	-0-	4111	5464	1299	1	5912	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4832	-0-	1732	7196	552	1	4280	2	N	-0-					-0-

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
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	16	-0-	-139	-0-	1	1	9	2	N	5					23
							6	9									
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	2	14	9	N	13					36
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	N	-0-	26	1			10
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	#	85	-0-	-349	-0-	5	1	80	2	N	-0-					72
06	420	#	103	-0-	-317	-0-	10	1	87	2	N	5					77
							6	9									
07	372	#	184	-0-	-188	-0-	33	1	151	2	N	-0-	73	1			4
*08	372	#	179	-0-	-193	-0-	20	1	159	2	N	-0-					4

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

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-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

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-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

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-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

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-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

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-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
*08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

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-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

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-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	3030	X	2499	-0-	-531	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1740	N	1469	-0-	-271	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	198	-0-	-3057	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	443	-0-	-2707	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	352	-0-	-2903	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	338	-0-	-2812	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1672	X	239	-0-	-1433	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	5437	-0-	-1724	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5334	-0-	-1596	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4828	-0-	-2333	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4835	-0-	-2095	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4677	-0-	-2484	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	4120	-0-	-3041	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	600	X	422	-0-	-178	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	620	X	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	600	X	167	-0-	-433	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	620	X	98	-0-	-522	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	620	X	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

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

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
06	450	#	444	-0-	-6	-0-	422	2	22	9	N	20					139
07	682	#	575	-0-	-107	-0-	542	2	33	9	N	30					169
08	682	#	226	-0-	-456	-0-	204	2	22	9	N	20					189

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	5280	#	1685	-0-	-3595	-0-	1685	2			N	-0-					157
07	5456	#	1420	-0-	-4036	-0-	1420	2			N	-0-					157
08	5456	#	-0-	-0-	-5456	-0-					N	6					163

CROSS-S-RANCH (ELAINE) //CONT.// 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DALE ALLEN (OLMOS) 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL, EWING -9- WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	43153		43153	-0-	-0-	-0-	42597	2	556	9	N	505	574	1			289
07	41709		41709	-0-	-0-	-0-	41217	2	492	9	N	447	562	1			174
*08	39478		39478	-0-	-0-	-0-	39043	2	435	9	N	395	382	1			187

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	#	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	630	S	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	806	S	498	-0-	-308	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	775	S	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	2940	X	2034	-0-	-906	-0-	2032	2	2	9	N	2					135
07	3224	X	2278	-0-	-946	-0-	2274	2	4	9	N	4					139
08	3224	X	2107	-0-	-1117	-0-	2103	2	4	9	N	4					143

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

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	3100	N	4002	-0-	902	1175	4002	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3173	-0-	173	1348	3173	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3239	-0-	139	1487	3239	2			N	-0-					-0-
*08	4841	X	3354	-0-	-1487	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

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	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
*06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
*07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
*08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
06	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2			N	-0-					67
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					67
08	6789	X	4046	-0-	-2743	-0-	4046	2			N	-0-					67

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	10179	-0-	-51	-0-	10179	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

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-
06	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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
06	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14533	2	37	9	N	34	97	1			53
07	13113	X	3334	-0-	-9779	-0-	3334	2			N	-0-					53
08	13113	X	1231	-0-	-11882	-0-	1231	2			N	-0-					53

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	49830	X	48322	-0-	-1508	-0-	48277	2	45	9	N	41	86	1			45
07	51491	X	47175	-0-	-4316	-0-	47158	2	17	9	N	15					60
08	51491	X	45564	-0-	-5927	-0-	45529	2	35	9	N	32					92

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
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-
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5210	2	8	9	N	7	5	1			2
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5608	2	15	9	N	14					16
*08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					16

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	14040	-0-	-3	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13581	-0-	-462	-0-	13581	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5670	X	4653	-0-	-1017	-0-	4645	2	8	9	N	7	4	1			3
07	5766	X	4525	-0-	-1241	-0-	4511	2	14	9	N	13					16
08	5766	X	4421	-0-	-1345	-0-	4421	2			N	-0-					16

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

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
06	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	606	1	13415	3	N	-0-					39
07	13702	X	11156	-0-	-2546	-0-	626	1	10530	3	N	-0-					39
08	13702	X	11851	-0-	-1851	-0-	626	1	11212	3	N	12					51
							13	9									

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

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-
06	1320	N	586	-0-	-734	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	992	N	338	-0-	-654	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08		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

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
06	1890	X	482	-0-	-1408	-0-	482	2			Y	-0-					42
07	496	X	379	-0-	-117	-0-	379	2			Y	-0-					42
*08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					42

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9198	-0-	-102	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7392	-0-	-1908	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	360	X	101	-0-	-259	-0-	4	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
07	372	X	26	-0-	-346	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					2
08	186	X	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	2	1			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	N	592	-0-	-398	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
07	868	N	673	-0-	-195	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	34	1	561	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1500	N	897	-0-	-603	-0-	44	1	850	2	Y	3					15
							3	9									
07	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	63	1	1077	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	58	1	971	2	Y	4					12
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1020	X	794	-0-	-226	-0-	39	1	752	2	Y	3					9
							3	9									
07	1054	X	758	-0-	-296	-0-	42	1	712	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
08	1054	X	820	-0-	-234	-0-	46	1	771	2	Y	3					8
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	40	1	767	2	N	2					7
							2	9									
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	45	1	772	2	N	5	7	1			5
							6	9									
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	N	2					7
							2	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	137	1	2650	2	N	-0-					5
07	3348	X	2966	-0-	-382	-0-	164	1	2802	2	N	-0-					5
08	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	176	1	2944	2	N	-0-					5

HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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-
06	3030	X	2458	-0-	-572	-0-	121	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	158	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	146	1	2443	2	N	-0-					-0-

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
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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					1

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
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-
06	2520	N	1989	-0-	-531	-0-	98	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	115	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	114	1	1909	2	N	-0-					-0-

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
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
06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	52	1	999	2	N	-0-					23
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	62	1	1066	2	N	1	1	8			23
							1	9									
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	61	1	1021	2	N	-0-					23

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
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-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	-0-					-0-

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
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
06	6720	X	1687	-0-	-5033	-0-	83	1	1604	2	N	-0-					105
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	553	1	9469	2	N	-0-					105
*08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	363	1	6068	2	N	-0-					105

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
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									
06	810	N	468	-0-	-342	-0-	23	1	445	2	N	-0-					27
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	34	1	581	2	N	-0-					27
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					27

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
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									
06	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	67	1	1291	2	N	4					18
							4	9									
07	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	80	1	1378	2	N	8	16	1			10
							9	9									
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	95	1	1591	2	N	5					15
							6	9									

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
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									
06	1290	N	651	-0-	-639	-0-	32	1	617	2	N	2					9
							2	9									
07	961	N	641	-0-	-320	-0-	35	1	602	2	N	4	8	1			5
							4	9									
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	35	1	590	2	N	3					8
							3	9									

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
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									
06	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	56	1	1074	2	N	5					20
							6	9									
07	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	66	1	1129	2	N	11	19	1			12
							12	9									
08	1209	N	724	-0-	-485	-0-	41	1	679	2	N	4					16
							4	9									

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
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									
06	4680	X	3851	-0-	-829	-0-	189	1	3651	2	N	10					45
							11	9									
07	4836	X	3895	-0-	-941	-0-	214	1	3657	2	N	22	41	1			26
							24	9									
08	4836	X	2926	-0-	-1910	-0-	165	1	2751	2	N	9					35
							10	9									

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
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-
06	1920	N	1533	-0-	-387	-0-	76	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	93	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	95	1	1594	2	N	-0-					-0-

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
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
06	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	77	1	1490	2	N	-0-					34
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	N	-0-					34
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1500	2	N	-0-					34

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
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									
06	1230	N	978	-0-	-252	-0-	48	1	927	2	N	3					21
							3	9									
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	55	1	937	2	N	5	16	1			10
							6	9									
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	4					14
							4	9									

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
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									
06	1470	N	979	-0-	-491	-0-	48	1	925	2	N	5					14
							6	9									
07	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	55	1	934	2	N	14	17	1			11
							15	9									
08	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	60	1	1005	2	N	4					15
							4	9									

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
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-
06	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	108	1	2090	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	125	1	2148	2	N	-0-					-0-
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	142	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	165	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	168	1	2808	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	73	1	1249	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	2	1	8			1
							2	9									

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
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									
06	1860	N	1076	-0-	-784	-0-	53	1	1017	2	N	5					24
							6	9									
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	86	1	1476	2	N	17	25	1			16
							19	9									
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	N	5					21
							6	9									

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
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									
06	4950	X	3355	-0-	-1595	-0-	164	1	3161	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
07	5115	X	3545	-0-	-1570	-0-	194	1	3316	2	Y	32	32	1	2	8	-0-
							35	9									
08	5115	X	2669	-0-	-2446	-0-	150	1	2505	2	Y	13	2	8			11
							14	9									

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. 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
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									
06	7080	X	5227	-0-		-1853	-0-	254	1	4905	2	Y	62	62	1			-0-
								68	9									
07	6665	X	5539	-0-		-1126	-0-	303	1	5192	2	Y	40	40	1			-0-
								44	9									
08	6665	X	4528	-0-		-2137	-0-	255	1	4259	2	Y	13					13
								14	9									

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. 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
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									
06	7784	X	7784	-0-		-0-	-0-	346	1	7183	2	N	232	172	1			395
								255	9									
07	8928	X	7709	-0-		-1219	-0-	389	1	6879	2	N	401	527	1			269
								441	9									
*08	9369	X	9369	-0-		-0-	-0-	1097	1	7914	2	N	325	352	1			242
								358	9									

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. 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
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									
06	6293	X	6293	-0-		-0-	-0-	310	1	5973	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
07	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	182	1	3121	2	Y	9	13	1			-0-
								10	9									
08	3100	X	2969	-0-		-131	-0-	167	1	2799	2	Y	3					3
								3	9									

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. 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
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									
06	3210	X	3028	-0-		-182	-0-	149	1	2869	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
07	4506	X	4506	-0-		-0-	-0-	248	1	4245	2	Y	12	16	1			-0-
								13	9									
*08	5872	X	5872	-0-		-0-	-0-	331	1	5524	2	Y	15					15
								17	9									

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
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-
06	8880	X	6065	-0-	-2815	-0-	299	1	5766	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	6134	-0-	-3042	-0-	338	1	5796	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	5087	-0-	-4089	-0-	287	1	4800	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272178 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6498 - 10347

03	0	W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	T. A.	2469	-0-	2469	2755	2469	2				N	-0-					28
07	3100	N 8188	-0-	5088	7843	8107	2	81	9		N	74					102
*08	3100	N 9390	-0-	6290	14133	9312	2	78	9		N	71					173

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

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
06	11100	X 9894	-0-	-1206	-0-	9843	2	51	9		N	46					175
07	10168	X 9744	-0-	-424	-0-	9702	2	42	9		N	38	178	1			35
08	10168	X 8500	-0-	-1668	-0-	8456	2	44	9		N	40					75

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

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
06	156	X 156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9		Y	2	3	1			2
07	180	X 180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9		Y	2	2	1			2
*08	202	X 202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9		Y	2	2	1			2

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

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
06	5301	X 5301	-0-	-0-	-0-	5226	3	75	9		Y	68	95	1			64
07	5381	X 5381	-0-	-0-	-0-	5326	3	55	9		Y	50	59	1			55
08	5177	X 5145	-0-	-32	-0-	5090	3	55	9		Y	50	59	1			46

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

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
06	3644	X 3644	-0-	-0-	-0-	3592	3	52	9		Y	47	62	1			41
07	3126	X 3126	-0-	-0-	-0-	3093	3	33	9		Y	30	37	1			34
*08	3278	X 3278	-0-	-0-	-0-	3243	3	35	9		Y	32	37	1			29

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
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
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2043	3	30	9	Y	27	35	1			23
07	2015	X	1990	-0-	-25	-0-	1969	3	21	9	Y	19	22	1			20
*08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2014	3	22	9	Y	20	22	1			18

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

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
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	3	25	9	Y	23	30	1			20
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	Y	17	19	1			18
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1417	3	15	9	Y	14	18	1			14

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1417	3	21	9	Y	19	28	1			19
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	3	22	9	Y	20	20	1			19
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2569	3	28	9	Y	25	25	1			19

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

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
06	9360	X	7254	-0-	-2106	-0-	7151	3	103	9	Y	94	146	1			97
07	9672	X	8729	-0-	-943	-0-	8638	3	91	9	Y	83	93	1			87
08	9672	X	9334	-0-	-338	-0-	9234	3	100	9	Y	91	100	1			78

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

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
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1254	3	18	9	Y	16	21	1			14
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	3	12	9	Y	11	13	1			12
08	1550	N	460	-0-	-1090	-0-	456	3	4	9	Y	4	9	1			7

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

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
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7436	3	107	9	Y	97	125	1			83
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8366	3	89	9	Y	81	85	1			79
*08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8009	3	86	9	Y	78	88	1			69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17936	X	17936	-0-	-0- B	-0-	15157	3	2779	9	N	2526	2424	0			102
*03	0	W	15000	-0-	15000 B	15000	12312	3	2688	9	N	2444	2444	0			102
*04	0	W	6456	-0-	6456 B	21456	5226	3	1230	9	N	1118	1118	0			102
*05	0	W	27037	-0-	27037 B	48493	20873	3	6164	9	N	5604	5538	0	155	1	13
*06	134389	X	85896	-0-	-48493	-0-	69567	3	21	4	N	14825	14731	0			107
							16308	9									
*07	57533	X	57533	-0-	-0-	-0-	46863	3	10670	9	N	9700	9549	0	181	1	77
08	27032	X	24497	-0-	-2535	-0-	18960	3	745	4	N	4356	2840	0	1212	1	381
							4792	9									

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

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									
06	0	W	67688	-0-	67688	206551	64296	3	2636	4	N	687	111	0	519	1	200
							756	9									
07	268647	X	62096	-0-	-206551	-0-	60936	3	500	4	N	600	97	0	526	1	177
							660	9									
*08	62138	X	62138	-0-	-0-	-0-	61217	3	368	4	N	503	59	0	355	1	266
							553	9									

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

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									
06	55287	X	55287	-0-	-0-	-0-	54739	3	265	4	N	257	78	0	176	1	233
							283	9									
07	44754	X	44754	-0-	-0-	-0-	44462	3	102	4	N	173	58	0	167	1	181
							190	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

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
06	0	W	5640	-0-	5640	20520	4816	3	824	9	N	749	743	1			215
07	35194	X	14674	-0-	-20520	-0-	13897	3	777	9	N	706	565	1			356
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

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									
06	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	30693	3	625	4	N	630	29	0	519	1	199
							693	9									
07	32452	X	32452	-0-	-0-	-0-	30978	3	818	4	N	596	25	0	522	1	248
							656	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	21540	X	18281	-0-	-3259	-0-	16154	3	2127	9	N	1934	1935	0			103
07	22258	X	16078	-0-	-6180	-0-	14674	3	1404	9	N	1276	1155	0			224
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

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
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									
06	29760	X	24143	-0-	-5617	-0-	23382	3	344	4	N	379	26	0	353	1	246
							417	9									
07	34167	X	34167	-0-	-0-	-0-	150	1	33243	3	N	386	33	0	348	1	251
							349	4	425	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17550	X	15334	-0-	-2216	-0-	14320	3	450	4	N	513	46	0	528	1	256
							564	9									
07	18135	X	16481	-0-	-1654	-0-	15375	3	490	4	N	560	48	0	505	1	263
							616	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

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
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
06	0	W	11798	-0-	11798	35975	8873	3	345	4	N	2345	1934	0	352	1	67
							2580	9									
07	42600	X	6625	-0-	-35975	-0-	5071	3	1554	9	N	1413	1396	0			84
*08	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	14881	3	355	4	N	3532	582	0	2743	1	291
							3885	9									

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
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									
06	20580	X	17505	-0-	-3075	-0-	12612	3	3406	4	N	1352	12	0	1036	1	365
							1487	9									
07	21266	X	18154	-0-	-3112	-0-	13904	3	2653	4	N	1452	9	0	1617	1	191
							1597	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46611	X	46611	-0-	-0-	-0-	46611	3			N	-0-					-0-
06	43311	X	43311	-0-	-0-	-0-	43311	3			N	-0-					-0-
07	41261	X	38708	-0-	-2553	-0-	38708	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

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	788644	X	136654	-0-	-651990	-0-	131002	3	3004	4	N	2407	2656	1			125
							2648	9									
06	132690	X	114509	-0-	-18181	-0-	110568	3	799	4	N	2856	695	0	1989	1	297
							3142	9									
07	137113	X	98946	-0-	-38167	-0-	96399	3	2547	9	N	2315	563	0	1784	1	265
08	137113	X	NO RPT	-0-	-137113	-0-					N	NO RPT					265

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

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	554955	X	149256	-0-	-405699	-0-	144682	3	1905	4	N	2426	2681	1			126
							2669	9									
*06	192060	X	119901	-0-	-72159	-0-	117076	3	471	4	N	2140	220	0	1782	1	264
							2354	9									
*07	198462	X	103898	-0-	-94564	-0-	102201	3	1697	9	N	1543	168	0	1431	1	208
*08	198462	X	NO RPT	-0-	-198462	-0-					N	NO RPT					208

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF. N/A

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							
06	SHUT IN		80895	-0-	80895	494553	478	1	67611	3	N	7875	186	0	8503	1	165
							4143	4	8663	9							
07	SHUT IN		74975	-0-	74975	569528	496	1	60614	3	N	6320	157	0	5999	1	329
							6913	4	6952	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	569528					N	NO RPT					329

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A

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									
06	SHUT IN		20915	-0-	20915	252553	16902	3	35	4	N	3616	3530	0	160	1	8
							3978	9									
07	SHUT IN		20666	-0-	20666	273219	17286	3	3380	9	N	3073	3081	0			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	273219					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	SHUT IN		11202	-0-	11202	283650	9269	3	1933	9	N	1757	1757	0			1
07	SHUT IN		10594	-0-	10594	294244	8548	3	2046	9	N	1860	1854	0	4	1	3
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	294244					N	NO RPT					3

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	SHUT IN		22450	-0-	22450	261832	18809	3	3641	9	N	3310	3219	0	151	1	8
07	SHUT IN		19832	-0-	19832	281664	16541	3	3291	9	N	2992	2992	0			8
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	281664					N	NO RPT					8

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		2463	-0-	2463	2463	2253	3	210	4	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		154729	-0-	154729	157192	154192	3	537	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		155530	-0-	155530	312722	155524	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	SHUT IN		169902	-0-	169902	482624	169902	3			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	482624					N	NO RPT					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		139761	-0-	139761	139761	139482	3	279	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		169675	-0-	169675	309436	169641	3	34	9	N	31	31	0			-0-
07	SHUT IN		177652	-0-	177652	487088	177634	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	487088					N	NO RPT					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 12087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		63104	-0-	63104	63104	56393	3	1363	4	N	4862	4410	0	408	1	44
							5348	9									
06	SHUT IN		90899	-0-	90899	154003	83752	3	7147	9	N	6497	6497	0			44
07	SHUT IN		61278	-0-	61278	215281	57133	3	4145	9	N	3768	3769	0			43
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	215281					N	NO RPT					43

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 12101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3005	-0-	3005	3005	1893	3	289	4	N	748	15	0			733
							823	9									
04	T. A.		90193	-0-	90193	93198	70790	3	2157	4	N	15678	9793	0	6578	1	40
							17246	9									
05	T. A.		88941	-0-	88941	182139	71592	3	17349	9	N	15772	15665	0	79	1	68
06	T. A.		76839	-0-	76839	258978	65788	3	11051	9	N	10046	10046	0			68
07	T. A.		62627	-0-	62627	321605	54420	3	8207	9	N	7461	7461	0			68
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	321605					N	NO RPT					68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	17127	-0-	17127	17127	13961	3	80	4	N	2805	2805	0			-0-
						3086	9									
07	SHUT IN	107817	-0-	107817	124944	88358	3	290	4	N	17426	17426	0			-0-
						19169	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	124944					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41439	-0-	41439	41439	31030	3	3634	4	N	6159	15	0	5206	1	938
						6775	9									
01	SHUT IN	64170	-0-	64170	105609	42202	3	7540	4	N	13116	29	0	13112	1	913
						14428	9									
02	SHUT IN	48677	-0-	48677	154286	31879	3	6041	4	N	9779	255	0	9570	1	867
						10757	9									
03	SHUT IN	57538	-0-	57538	211824	37664	3	7719	4	N	11050	2379	0	9311	1	227
						12155	9									
04	SHUT IN	57964	-0-	57964	269788	45814	3	12150	9	N	11045	10967	0	174	1	131
05	SHUT IN	43981	-0-	43981	313769	36690	3	50	4	N	6583	6522	0	173	1	19
						7241	9									
06	SHUT IN	29111	-0-	29111	342880	24509	3	4602	9	N	4184	4184	0			19
07	SHUT IN	20979	-0-	20979	363859	17429	3	3550	9	N	3227	3227	0			19
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	363859					N	NO RPT					19

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	32876	-0-	32876	32876	22966	3	1155	4	N	7959	5272	0	2584	1	103
						8755	9									
06	SHUT IN	62313	-0-	62313	95189	48131	3	14182	9	N	12893	12892	0	90	1	14
07	SHUT IN	39888	-0-	39888	135077	31765	3	75	4	N	7316	7167	0	152	1	11
						8048	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	135077					N	NO RPT					11

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35064	-0-	35064	35064	24697	3	980	4	N	8534	5885	0	2547	1	102
						9387	9									
06	SHUT IN	71301	-0-	71301	106365	56518	3	14783	9	N	13439	13431	0	88	1	22
07	SHUT IN	50652	-0-	50652	157017	41332	3	9320	9	N	8473	8472	0	23	1	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	157017					N	NO RPT					-0-

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	3113	-0-	3113	3113	1915	3	297	4	N	819	15	0			804
						901	9									
04	SHUT IN	76314	-0-	76314	79427	57150	3	2035	4	N	15572	9719	0	6618	1	39
						17129	9									
05	SHUT IN	87762	-0-	87762	167189	70838	3	16924	9	N	15385	15322	0	62	1	40
06	SHUT IN	64000	-0-	64000	231189	54530	3	9470	9	N	8609	8609	0			40
07	SHUT IN	48709	-0-	48709	279898	42167	3	6542	9	N	5947	5947	0			40
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	279898					N	NO RPT					40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11686 PERF. N/A

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

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	101199	-0-	101199	101199	82080 18937	3 9	182	4	N	17215	17214	0	1	1	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	101199					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	58770	-0-	58770	58770	57312 931	3 9	527	4	N	846	212	0			634
07	SHUT IN	149928	-0-	149928	208698	145842 2826	3 9	1260	4	N	2569	496	0	2669	1	38
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	208698					N	NO RPT					38

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	131020	-0-	131020	131020	116261 9096	3 9	5663	4	N	8269	476	0	7189	1	604
04	SHUT IN	124496	-0-	124496	255516	112539 6817	3 9	5140	4	N	6197	6497	1			304
05	SHUT IN	109220	-0-	109220	364736	100165 4975	3 9	4080	4	N	4523	4242	1			585
06	SHUT IN	75220	-0-	75220	439956	69144 3297	3 9	2779	4	N	2997	193	0	2921	1	468
07	SHUT IN	61538	-0-	61538	501494	56627 2715	3 9	2196	4	N	2468	154	0	2416	1	366
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	501494					N	NO RPT					366

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		13816	-0-	13816	13816	9140 2790	3 9	1886	4	N	2536	4	0	1599	1	933
01	SHUT IN		83887	-0-	83887	97703	59615 16804	3 9	7468	4	N	15276	41	0	15162	1	1006
02	SHUT IN		62762	-0-	62762	160465	44091 11981	3 9	6690	4	N	10892	353	0	10689	1	856
03	SHUT IN		58689	-0-	58689	219154	40107 10683	3 9	7899	4	N	9712	1667	0	8751	1	150
04	SHUT IN		39459	-0-	39459	258613	32225	3	7234	9	N	6576	6498	0	182	1	46
05	SHUT IN		31689	-0-	31689	290302	26884	3	4805	9	N	4368	4368	0			46
06	SHUT IN		26065	-0-	26065	316367	21894	3	4171	9	N	3792	3792	0			46
07	SHUT IN		21962	-0-	21962	338329	18560	3	3402	9	N	3093	3093	0			46
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	338329					N	NO RPT					46

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

03	5580	X	1430	-0-	-4150	-0-	820 440	1 9	170	2	N	400	526	1	6	8	320
*04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1654 1779	1 9	2448	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
06	3840	X	2828	-0-	-1012	-0-	1890	1	938	9	N	853	834	1	2	8	286
07	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	2220 1272	1 9	2547	2	N	1156	1213	1	4	8	225
08	6231	X	5758	-0-	-473	-0-	1840 1135	1 9	2783	2	N	1032	1016	1	2	8	239

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	29141	X	NO RPT	-0-	-29141	-0-					N	NO RPT					-0-
05	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					N	NO RPT					-0-
06	38010	X	NO RPT	-0-	-38010	-0-					N	NO RPT					-0-
07	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					N	NO RPT					-0-
08	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

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
*06	36210	X	35437	-0-	-773	-0-	34935	2	502	9	N	456	358	1	1	8	277
07	47306	X	37075	-0-	-10231	-0-	36582	2	493	9	N	448	545	1	6	8	174
08	47306	X	33610	-0-	-13696	-0-	33268	2	342	9	N	311	353	1	2	8	130

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

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
*06	42270	X	33472	-0-	-8798	-0-	33305	2	167	9	N	152	177	1	1	8	189
07	43679	X	33662	-0-	-10017	-0-	33344	2	318	9	N	289	352	1	3	8	123
08	42935	X	34188	-0-	-8747	-0-	33889	2	299	9	N	272	175	1	2	8	218

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	91230	X	57929	-0-	-33301	-0-	57927	2	2	9	N	2	1	8			203
07	73005	X	56148	-0-	-16857	-0-	56131	2	17	9	N	15	1	8			217
08	61876	X	60602	-0-	-1274	-0-	60581	2	21	9	N	19	3	8			233

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

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
06	55980	X	31279	-0-	-24701	-0-	31262	2	17	9	N	15	3	8			200
07	42005	X	30948	-0-	-11057	-0-	30928	2	20	9	N	18	3	8			215
08	36022	X	29654	-0-	-6368	-0-	29641	2	13	9	N	12	6	8			221

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

03	7533	X	6973	-0-	-560	-0-	6251	2	722	9	N	656	515	1	4	8	429
04	7290	X	6787	-0-	-503	-0-	6081	2	706	9	N	642	527	1	2	8	542
05	7533	X	6532	-0-	-1001	-0-	5921	2	611	9	N	555	536	1			561
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7064	2	627	9	N	570	900	1	7	8	224
07	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	6724	2	596	9	N	542	345	1	4	8	417
08	7533	X	6645	-0-	-888	-0-	6076	2	569	9	N	517	358	1	7	8	569

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

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	3163	-0-	-464	-0-	450	1	2676	3	N	34	68	1			38
							37	9									
06	2610	X	362	-0-	-2248	-0-	57	1	305	3	N	-0-					38
07	2697	X	2694	-0-	-3	-0-	176	1	2517	3	N	1	25	1			14
							1	9									
*08	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	2131	1	7950	3	N	93	76	1			31
							102	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

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	17887	-0-	-682	-0-	987	1	16641	3	N	235	355	1	2	8	88
							259	9									
06	17970	X	14039	-0-	-3931	-0-	995	1	12602	3	N	402	173	1	1	8	316
							442	9									
07	18414	X	14875	-0-	-3539	-0-	296	1	14281	3	N	271	488	1	1	8	98
							298	9									
08	DLQ G-10		12029	-0-	12029	12029	720	1	11141	3	N	153	227	1	1	8	23
							168	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16207	-0-	-4594	-0-	2135	1	12688	3	N	1258	1262	1	1	8	238
							1384	9									
06	18210	X	14725	-0-	-3485	-0-	2145	1	11419	3	N	1055	1101	1			192
							1161	9									
07	18414	X	12772	-0-	-5642	-0-	871	1	10716	3	N	1077	1166	1			103
							1185	9									
08	DLQ G-10		12273	-0-	12273	12273	2397	1	8941	3	N	850	913	1			40
							935	9									

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
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	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	626	1	2804	3	N	441	544	1	1	8	164
							485	9									
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	239	1	2163	3	N	379	355	1			188
							417	9									
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	403	1	5101	3	N	658	810	1			36
							724	9									
08	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	404	1	5089	3	N	466	471	1			31
							513	9									

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
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	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	5462	1	32467	3	N	343	334	1	2	8	96
							377	9									
06	40470	X	30862	-0-	-9608	-0-	4807	1	25597	3	N	416	311	1	1	8	200
							458	9									
07	41819	X	30776	-0-	-11043	-0-	1978	1	28328	3	N	427	469	1			158
							470	9									
08	DLQ G-10		36762	-0-	36762	36762	7657	1	28558	3	N	497	610	1			45
							547	9									

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
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
06	4530	X	3534	-0-	-996	-0-	3391	2	143	9	N	130					284
07	4681	X	2703	-0-	-1978	-0-	2617	2	86	9	N	78	150	1			212
08	3627	X	2887	-0-	-740	-0-	2814	2	73	9	N	66					278

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
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									
06	17100	X	10397	-0-	-6703	-0-	300	1	9697	2	N	364	369	1			286
							400	9									
07	17670	X	7680	-0-	-9990	-0-	443	1	6936	2	N	274	188	1			372
							301	9									
08	DLQ G-10		9765	-0-	9765	9765	313	1	9122	2	N	300	372	1			300
							330	9									

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171696	X	26311	-0-	-145385	-0-	327	1	23331	2	N	2412	2027	1			385
							2653	9									
04	183960	X	39895	-0-	-144065	-0-	300	1	36808	2	N	2534	2632	1			287
							2787	9									
05	190092	X	24451	-0-	-165641	-0-	46	1	22573	3	N	1665	1722	1			230
							1832	9									
06	183960	X	5618	-0-	-178342	-0-	300	1	4835	2	N	439	363	1			306
							483	9									
*07	190092	X	19415	-0-	-170677	-0-	300	1	17712	2	N	1275	1309	1			272
							1403	9									
08	190092	X	18532	-0-	-171560	-0-	300	1	16946	2	N	1169	1105	1			336
							1286	9									

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
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						
06	15420	X	11799	-0-	-3621	-0-	41	1	11615	3	N	51	39	1		13
							87	4	56	9						
07	14756	X	13503	-0-	-1253	-0-	43	1	13295	3	N	31	30	1		14
							131	4	34	9						
*08	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	44	1	13662	3	N	40	34	1		20
							230	4	44	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
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						
06	12300	X	10257	-0-	-2043	-0-	1357	1	8724	3	Y	155	167	1		53
							5	4	171	9						
07	12710	X	10733	-0-	-1977	-0-	1610	1	8918	3	Y	182	186	1		49
							5	4	200	9						
08	12214	X	9782	-0-	-2432	-0-	1453	1	8134	3	Y	174	170	1		53
							4	4	191	9						

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
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						
06	17640	X	15012	-0-	-2628	-0-	53	1	14848	3	N	-0-	39	1		-0-
							111	4								
07	18445	X	15466	-0-	-2979	-0-	49	1	15248	3	N	16	9	1		7
							151	4	18	9						
08	18445	X	11856	-0-	-6589	-0-	38	1	11623	3	N	-0-	7	1		-0-
							195	4								

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
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						
06	7380	X	5434	-0-	-1946	-0-	17	1	4941	3	N	399	419	1		101
							37	4	439	9						
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	22	1	6837	3	N	491	375	1		217
							67	4	540	9						
*08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	18	1	5606	3	N	482	458	1		241
							95	4	530	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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							
06	7350	X	6966	-0-	-384	-0-	754	1	5700	3	Y	273	272	1			9
							212	4	300	9							
07	7719	X	6010	-0-	-1709	-0-	639	1	4845	3	Y	302	303	1			8
							194	4	332	9							
08	7099	X	5082	-0-	-2017	-0-	572	1	4002	3	Y	291	289	1			10
							188	4	320	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

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							
06	12420	X	9395	-0-	-3025	-0-	1230	1	7909	3	Y	228	194	1			78
							5	4	251	9							
07	13020	X	9117	-0-	-3903	-0-	1362	1	7542	3	Y	190	217	1			51
							4	4	209	9							
08	13020	X	8703	-0-	-4317	-0-	1281	1	7175	3	Y	221	205	1			67
							4	4	243	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

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							
06	15450	X	1868	-0-	-13582	-0-	245	1	1577	3	Y	18	33	1			13
							26	4	20	9							
07	15996	X	12071	-0-	-3925	-0-	628	1	11227	3	Y	114	54	1			73
							91	4	125	9							
08	11594	X	9797	-0-	-1797	-0-	546	1	9141	3	Y	93	108	1			58
							8	4	102	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	20670	X	16055	-0-	-4615	-0-	769	1	14615	3	Y	404	398	1			31
							227	4	444	9							
07	21111	X	16161	-0-	-4950	-0-	835	1	14457	3	Y	364	366	1			29
							469	4	400	9							
08	20150	X	14031	-0-	-6119	-0-	702	1	12879	3	Y	360	359	1			30
							54	4	396	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	W	9728	-0-	9728	9728	1272	1	8175	3	Y	251	219	1			86
							5	4	276	9							
07	19117	X	9389	-0-	-9728	-0-	1400	1	7755	3	Y	209	239	1			56
							4	4	230	9							
08	13454	X	8887	-0-	-4567	-0-	1311	1	7344	3	Y	207	200	1			63
							4	4	228	9							

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
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							
06	11310	X	7726	-0-	-3584	-0-	374	1	7109	3	Y	121	119	1			9
							110	4	133	9							
07	10726	X	9085	-0-	-1641	-0-	473	1	8194	3	Y	138	136	1			11
							266	4	152	9							
08	10726	X	8310	-0-	-2416	-0-	419	1	7685	3	Y	158	156	1			13
							32	4	174	9							

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
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							
06	17580	X	11844	-0-	-5736	-0-	1562	1	10047	3	Y	207	188	1			71
							7	4	228	9							
07	18166	X	11676	-0-	-6490	-0-	1758	1	9737	3	Y	160	188	1			43
							5	4	176	9							
08	18166	X	10580	-0-	-7586	-0-	1575	1	8822	3	Y	162	156	1			49
							5	4	178	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	20070	X	14367	-0-	-5703	-0-	1890	1	12168	3	Y	97	65	1			73
							202	4	107	9							
07	18972	X	10810	-0-	-8162	-0-	563	1	10065	3	Y	91	106	1			58
							82	4	100	9							
08	18042	X	7956	-0-	-10086	-0-	446	1	7460	3	Y	40	73	1			25
							6	4	44	9							

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
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							
06	0	W	16274	-0-	16274	16274	796	1	15123	3	Y	110	104	1			8
							234	4	121	9							
07	33598	X	17324	-0-	-16274	-0-	897	1	15536	3	Y	352	332	1			28
							504	4	387	9							
08	21049	X	16922	-0-	-4127	-0-	841	1	15418	3	Y	544	527	1			45
							65	4	598	9							

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
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							
06	0	W	11201	-0-	11201	11201	545	1	10362	3	Y	121	128	1			9
							161	4	133	9							
07	24632	X	13431	-0-	-11201	-0-	703	1	12168	3	Y	150	147	1			12
							395	4	165	9							
08	22909	X	18334	-0-	-4575	-0-	915	1	16770	3	Y	526	495	1			43
							70	4	579	9							

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
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							
06	30300	X	22240	-0-	-8060	-0-	1084	1	20602	3	Y	214	229	1			16
							319	4	235	9							
07	28582	X	22794	-0-	-5788	-0-	1192	1	20637	3	Y	269	264	1			21
							669	4	296	9							
08	26319	X	19809	-0-	-6510	-0-	999	1	18317	3	Y	378	368	1			31
							77	4	416	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	30150	X	21739	-0-	-8411	-0-	2863	1	18430	3	Y	127	88	1			96
							306	4	140	9							
07	28272	X	19268	-0-	-9004	-0-	1003	1	17933	3	Y	170	157	1			109
							145	4	187	9							
08	27249	X	20485	-0-	-6764	-0-	1146	1	19167	3	Y	142	163	1			88
							16	4	156	9							

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
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							
06	12990	X	7828	-0-	-5162	-0-	93	1	7047	3	Y	554	547	1			44
							79	4	609	9							
07	10385	X	7583	-0-	-2802	-0-	95	1	6803	3	Y	529	524	1			49
							103	4	582	9							
08	9951	X	7858	-0-	-2093	-0-	103	1	7052	3	Y	564	583	1			30
							83	4	620	9							

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
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							
06	17160	X	13235	-0-	-3925	-0-	1673	1	10755	3	Y	727	679	1			249
							7	4	800	9							
07	17484	X	13449	-0-	-4035	-0-	1933	1	10710	3	Y	727	781	1			195
							6	4	800	9							
08	16213	X	12076	-0-	-4137	-0-	1747	1	9781	3	Y	494	539	1			150
							5	4	543	9							

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
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							
06	13050	X	6403	-0-	-6647	-0-	845	1	5439	3	Y	26	16	1			20
							90	4	29	9							
07	13516	X	7247	-0-	-6269	-0-	377	1	6731	3	Y	77	48	1			49
							54	4	85	9							
08	11718	X	7985	-0-	-3733	-0-	446	1	7457	3	Y	69	75	1			43
							6	4	76	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
06	9000	X	6284	-0-	-2716	-0-	76	1	5785	3	Y	325	319	1		26
							65	4	358	9						
07	8804	X	6681	-0-	-2123	-0-	85	1	6139	3	Y	331	326	1		31
							93	4	364	9						
08	8060	X	6026	-0-	-2034	-0-	81	1	5555	3	Y	295	310	1		16
							65	4	325	9						

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	Y	1	1	1		-0-
							3	4	1	9						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

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						
06	35670	X	22240	-0-	-13430	-0-	1065	1	20250	3	Y	555	545	1		42
							314	4	611	9						
07	32705	X	23544	-0-	-9161	-0-	1218	1	21089	3	Y	503	505	1		40
							684	4	553	9						
08	30380	X	22129	-0-	-8251	-0-	1105	1	20260	3	Y	617	606	1		51
							85	4	679	9						

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

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						
06	11700	X	7807	-0-	-3893	-0-	327	1	7145	3	Y	291	298	1		113
							15	4	320	9						
07	12214	X	6899	-0-	-5315	-0-	296	1	6267	3	Y	296	325	1		84
							10	4	326	9						
08	12214	X	6221	-0-	-5993	-0-	300	1	5577	3	Y	304	267	1		121
							10	4	334	9						

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
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						
06	15720	X	7532	-0-	-8188	-0-	315	1	6884	3	Y	289	283	1		112
							15	4	318	9						
07	13361	X	7813	-0-	-5548	-0-	336	1	7121	3	Y	313	336	1		89
							12	4	344	9						
08	11904	X	6809	-0-	-5095	-0-	328	1	6084	3	Y	351	300	1		140
							11	4	386	9						

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
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						
06	24720	X	16615	-0-	-8105	-0-	1197	1	15051	3	Y	323	367	1		63
							12	4	355	9						
07	22165	X	16062	-0-	-6103	-0-	1228	1	14476	3	Y	319	314	1		68
							7	4	351	9						
08	20243	X	15015	-0-	-5228	-0-	1218	1	13483	3	Y	279	291	1		56
							7	4	307	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
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								
06	55650	X	30411	-0-	-25239	-0-	27178	3	400	4	Y	2575	2567	1		195
							2833	9								
07	54777	X	30683	-0-	-24094	-0-	26721	3	819	4	Y	2857	2827	1		225
							3143	9								
08	43059	X	33747	-0-	-9312	-0-	30180	3	120	4	Y	3134	3102	1		257
							3447	9								

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
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								
06	43740	X	27384	-0-	-16356	-0-	26703	3	384	4	Y	270	140	1		203
							297	9								
07	40083	X	34005	-0-	-6078	-0-	1762	1	31487	3	Y	455	367	1		291
							255	4	501	9						
08	34162	X	33169	-0-	-993	-0-	1850	1	30943	3	Y	318	411	1		198
							26	4	350	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	63180	X	38032	-0-	-25148	-0-	34867	3	513	4	Y	2411	2400	1			182
							2652	9									
07	59892	X	40381	-0-	-19511	-0-	36121	3	1107	4	Y	2866	2822	1			226
							3153	9									
08	40610	X	36409	-0-	-4201	-0-	33388	3	132	4	Y	2626	2636	1			216
							2889	9									

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
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									
06	36450	X	26106	-0-	-10344	-0-	25400	3	365	4	Y	310	176	1			233
							341	9									
07	31093	X	30729	-0-	-364	-0-	1596	1	28521	3	Y	346	358	1			221
							231	4	381	9							
*08	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-	1628	1	27231	3	Y	240	312	1			149
							23	4	264	9							

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9120	X	5507	-0-	-3613	-0-	67	1	5084	3	Y	272	270	1			22
							57	4	299	9							
07	9238	X	5164	-0-	-4074	-0-	66	1	4740	3	Y	260	258	1			24
							72	4	286	9							
08	8184	X	4880	-0-	-3304	-0-	66	1	4491	3	Y	246	257	1			13
							52	4	271	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	12960	X	6121	-0-	-6839	-0-	253	1	5523	3	Y	304	306	1			118
							11	4	334	9							
07	11408	X	6350	-0-	-5058	-0-	268	1	5676	3	Y	361	376	1			103
							9	4	397	9							
08	9672	X	6103	-0-	-3569	-0-	289	1	5359	3	Y	405	346	1			162
							9	4	446	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

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
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							
06	10260	X	4449	-0-	-5811	-0-	184	1	4026	3	Y	209	207	1			81
							9	4	230	9							
07	9889	X	4712	-0-	-5177	-0-	200	1	4250	3	Y	232	247	1			66
							7	4	255	9							
08	8029	X	4562	-0-	-3467	-0-	224	1	4162	3	Y	153	158	1			61
							8	4	168	9							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

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
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							
06	52860	X	28496	-0-	-24364	-0-	1339	1	25448	3	Y	1195	1159	1			90
							394	4	1315	9							
07	44578	X	33108	-0-	-11470	-0-	1689	1	29232	3	Y	1126	1127	1			89
							948	4	1239	9							
08	39556	X	29672	-0-	-9884	-0-	1480	1	27131	3	Y	861	879	1			71
							114	4	947	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

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
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									
06	45810	X	17365	-0-	-28445	-0-	15574	3	229	4	Y	1420	1400	1			107
							1562	9									
07	28768	X	19811	-0-	-8957	-0-	17705	3	543	4	Y	1421	1416	1			112
							1563	9									
08	28768	X	20405	-0-	-8363	-0-	18899	3	75	4	Y	1301	1306	1			107
							1431	9									

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

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
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							
06	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	666	1	7	2	Y	407	356	1			218
							1022	3	111	4							
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1009	1	7	2	Y	472	288	1			402
							838	3	203	4							
08	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	739	1	6	2	Y	385	513	1			274
							717	3	61	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	17880	X	16891	-0-	-989	-0-	1200	1	15083	3	Y	543	588	1			106
							11	4	597	9							
07	19220	X	13570	-0-	-5650	-0-	1036	1	12216	3	Y	284	330	1			60
							6	4	312	9							
08	19220	X	12072	-0-	-7148	-0-	973	1	10768	3	Y	296	297	1			59
							5	4	326	9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1440	X	1101	-0-	-339	-0-	309	1	3	2	Y	238	191	1			127
							475	3	52	4							
07	1488	X	963	-0-	-525	-0-	376	1	3	2	Y	178	153	1			152
							312	3	76	4							
08	1178	X	744	-0-	-434	-0-	269	1	2	2	Y	173	202	1			123
							261	3	22	4							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	48810	X	24519	-0-	-24291	-0-	1172	1	22277	3	Y	659	668	1			50
							345	4	725	9							
07	43772	X	26741	-0-	-17031	-0-	1380	1	23875	3	Y	647	646	1			51
							774	4	712	9							
08	30070	X	25447	-0-	-4623	-0-	1286	1	23570	3	Y	448	462	1			37
							98	4	493	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	36360	X	28725	-0-	-7635	-0-	27974	3	402	4	Y	317	197	1			239
							349	9									
07	33945	X	27627	-0-	-6318	-0-	1433	1	25606	3	Y	346	363	1			222
							207	4	381	9							
*08	27999	X	27999	-0-	-0-	-0-	1562	1	26131	3	Y	258	319	1			161
							22	4	284	9							

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. 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
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							
06	11895	X	11895	-0-		-0-	-0-	852	1	10712	3	Y	294	328	1			57
								8	4	323	9							
07	15965	X	12082	-0-		-3883	-0-	915	1	10786	3	Y	342	327	1			72
								5	4	376	9							
08	14167	X	11544	-0-		-2623	-0-	926	1	10248	3	Y	332	338	1			66
								5	4	365	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

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
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							
06	51750	X	34197	-0-		-17553	-0-	397	1	30214	3	Y	2952	2915	1			236
								339	4	3247	9							
07	43152	X	34941	-0-		-8211	-0-	432	1	30947	3	Y	2814	2788	1			262
								467	4	3095	9							
08	43152	X	28240	-0-		-14912	-0-	367	1	25126	3	Y	2230	2373	1			119
								294	4	2453	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

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
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							
06	64080	X	35737	-0-		-28343	-0-	420	1	31950	3	Y	2735	2716	1			218
								358	4	3009	9							
07	51894	X	33232	-0-		-18662	-0-	414	1	29679	3	Y	2446	2436	1			228
								448	4	2691	9							
08	49476	X	28781	-0-		-20695	-0-	377	1	25810	3	Y	2084	2201	1			111
								302	4	2292	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

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
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							
06	48240	X	34289	-0-		-13951	-0-	403	1	30680	3	Y	2602	2590	1			208
								344	4	2862	9							
07	49786	X	31090	-0-		-18696	-0-	387	1	27742	3	Y	2311	2304	1			215
								419	4	2542	9							
08	47461	X	27676	-0-		-19785	-0-	363	1	24833	3	Y	1990	2099	1			106
								291	4	2189	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 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
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							
06	61710	X	36953	-0-	-24757	-0-	428	1	32618	3	Y	3219	3192	1			257
							366	4	3541	9							
07	55304	X	37451	-0-	-17853	-0-	460	1	33024	3	Y	3153	3117	1			293
							499	4	3468	9							
08	47492	X	32290	-0-	-15202	-0-	418	1	28608	3	Y	2663	2814	1			142
							335	4	2929	9							

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
03	101370	X	21685	-0-	-79685	-0-	1374	1	19304	3	Y	483	465	1			74
							476	4	531	9							
04	98100	X	20644	-0-	-77456	-0-	1338	1	18367	3	Y	429	430	1			73
							467	4	472	9							
05	101370	X	19810	-0-	-81560	-0-	1360	1	17844	3	Y	274	288	1			59
							305	4	301	9							
06	98100	X	18790	-0-	-79310	-0-	1361	1	17109	3	Y	279	284	1			54
							13	4	307	9							
*07	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	1367	1	16113	3	Y	237	241	1			50
							8	4	261	9							
*08	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	1381	1	15282	3	Y	326	311	1			65
							8	4	359	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
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
06	27681	X	27681	-0-	-0-	-0-	23857	3	3824	9	Y	3476	3398	1			633
07	27001	X	22083	-0-	-4918	-0-	19260	3	2823	9	Y	2566	2524	1			675
*08	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	10664	3	1916	9	Y	1742	1633	1			784

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
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
06	11250	X	7779	-0-	-3471	-0-	7440	3	339	9	Y	308	554	1			418
07	9982	X	6203	-0-	-3779	-0-	5965	3	238	9	Y	216					634
*08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	6895	3	341	9	Y	310	364	1			580

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
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
06	9930	X	7463	-0-	-2467	-0-	6969	3	494	9	Y	449	723	1			348
07	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10352	3	545	9	Y	495	371	1			472
*08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7444	3	421	9	Y	383	550	1			305

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	16320	X	12587	-0-	-3733	-0-	11594	3	993	9	Y	903	826	1			361
07	16864	X	9198	-0-	-7666	-0-	8464	3	734	9	Y	667	673	1			355
*08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8054	3	647	9	Y	588	598	1			345

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
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
06	11100	X	6503	-0-	-4597	-0-	6264	3	239	9	Y	217	186	1			636
07	9548	X	7976	-0-	-1572	-0-	7603	3	373	9	Y	339	362	1			613
*08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7051	3	278	9	Y	253	537	1			329

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
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
06	24450	X	15165	-0-	-9285	-0-	13602	3	1563	9	Y	1421	1345	1			1263
07	24202	X	12146	-0-	-12056	-0-	11067	3	1079	9	Y	981	952	1			1292
*08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	6159	3	1205	9	Y	1095	1274	1			1113

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
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
06	50370	X	33886	-0-	-16484	-0-	32555	3	1331	9	Y	1210	1158	1			584
07	44919	X	32007	-0-	-12912	-0-	30674	3	1333	9	Y	1212	1175	1			621
*08	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	25408	3	884	9	Y	804	860	1			565

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
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
06	38910	X	19288	-0-	-19622	-0-	17767	3	1521	9	Y	1383	1290	1			1010
07	31233	X	14469	-0-	-16764	-0-	13480	3	989	9	Y	899	881	1			1028
*08	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	10240	3	1577	9	Y	1434	1564	1			898

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
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
06	35550	X	17183	-0-	-18367	-0-	16180	3	1003	9	Y	912	860	1			1124
07	36735	X	15952	-0-	-20783	-0-	14848	3	1104	9	Y	1004	896	1			1232
*08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	9600	3	1775	9	Y	1614	1733	1			1113

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-	Y	-0-	1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	38640	X	27066	-0-	-11574	-0-	26292	3	774	9	Y	704	626	1			409
07	32395	X	22573	-0-	-9822	-0-	21804	3	769	9	Y	699	678	1			430
08	35712	X	19928	-0-	-15784	-0-	19401	3	527	9	Y	479	509	1			400

K. R. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271669 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6095 PERF. N/A

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

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
06	40050	X	37576	-0-	-2474	-0-	36448	3	1128	9	Y	1025	1098	1			418
07	31062	X	28025	-0-	-3037	-0-	27438	3	587	9	Y	534	573	1			379
08	48670	X	25401	-0-	-23269	-0-	24782	3	619	9	Y	563	557	1			385

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

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
06	56610	X	37473	-0-	-19137	-0-	32370	3	5103	9	Y	4639	4888	1			953
07	58497	X	34814	-0-	-23683	-0-	30459	3	4355	9	Y	3959	3876	1			1036
08	53010	X	32598	-0-	-20412	-0-	29609	3	2989	9	Y	2717	3107	1			646

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

03	77306	X	52380	-0-	-24926	-0-	41402	3	10978	9	Y	9980	5701	1			4907
04	27000	X	25748	-0-	-1252	-0-	15361	3	10387	9	Y	9443	8880	1			5470
05	42237	X	42237	-0-	-0-	-0-	34243	3	7994	9	Y	7267	11329	1			1408
06	42762	X	42762	-0-	-0-	-0-	34945	3	7817	9	Y	7106	7054	1			1460
07	43646	X	43646	-0-	-0-	-0-	36014	3	7632	9	Y	6938	6583	1			1815
*08	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	32392	3	4872	9	Y	4429	5191	1			1053

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

03	84422	X	62771	-0-	-21651	-0-	50128	3	12643	9	Y	11494	6442	1			5539
04	63420	X	63035	-0-	-385	-0-	50471	3	12564	9	Y	11422	10495	1			6466
05	65534	X	54387	-0-	-11147	-0-	43718	3	10669	9	Y	9699	14286	1			1879
06	63420	X	47435	-0-	-15985	-0-	38195	3	9240	9	Y	8400	8553	1			1726
07	65534	X	50585	-0-	-14949	-0-	41509	3	9076	9	Y	8251	7819	1			2158
08	65534	X	50479	-0-	-15055	-0-	43464	3	7015	9	Y	6377	7020	1			1515

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

*03	87885	X	49864	-0-	-38021	-0-	40885	3	8979	9	Y	8163	4910	1			4295
*04	50880	X	42005	-0-	-8875	-0-	34804	3	7201	9	Y	6546	6708	1			4133
*05	52576	X	45299	-0-	-7277	-0-	38585	3	6714	9	Y	6104	9054	1			1183
*06	50880	X	34613	-0-	-16267	-0-	30049	3	4564	9	Y	4149	4479	1			853
*07	52576	X	30563	-0-	-22013	-0-	26954	3	3609	9	Y	3281	3276	1			858
*08	52576	X	29590	-0-	-22986	-0-	26919	3	2671	9	Y	2428	2709	1			577

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4920	X	3891	-0-	-1029	-0-	3245	2	646	9	N	587	584	1			518
07	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	3882	2	655	9	N	595	772	1			341
08	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	3866	2	659	9	N	599	382	1			558

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

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									
06	5790	X	4896	-0-	-894	-0-	313	1	3826	3	Y	688	443	1			487
							757	9									
07	5983	X	5070	-0-	-913	-0-	341	1	4063	3	Y	605	870	1			222
							666	9									
08	DLQ	G-10	5023	-0-	5023	5023	323	1	4091	3	Y	554	557	1			219
							609	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

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									
06	3750	X	3114	-0-	-636	-0-	198	1	2420	3	Y	451	449	1			261
							496	9									
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	218	1	2589	3	Y	636	702	1			195
							700	9									
08	DLQ	G-10	3446	-0-	3446	3446	210	1	2657	3	Y	526	506	1			215
							579	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

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									
06	3900	X	3395	-0-	-505	-0-	231	1	2824	3	Y	309	244	1			207
							340	9									
07	4030	X	3378	-0-	-652	-0-	239	1	2841	3	Y	271	374	1			104
							298	9									
08	DLQ	G-10	3430	-0-	3430	3430	231	1	2932	3	Y	243	251	1			96
							267	9									

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
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									
06	12180	X	8579	-0-	-3601	-0-	629	1	7679	3	Y	246	227	1			132
							271	9									
07	12586	X	7301	-0-	-5285	-0-	543	1	6465	3	Y	266	316	1			82
							293	9									
08	DLQ G-10		7148	-0-	7148	7148	503	1	6374	3	Y	246	249	1			79
							271	9									

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
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									
06	8790	X	5744	-0-	-3046	-0-	406	1	4954	3	Y	349	291	1			275
							384	9									
07	7998	X	4111	-0-	-3887	-0-	295	1	3506	3	Y	282	445	1			112
							310	9									
08	DLQ G-10		5511	-0-	5511	5511	376	1	4769	3	Y	333	268	1			177
							366	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
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									
06	9090	X	6712	-0-	-2378	-0-	478	1	5835	3	Y	363	280	1			299
							399	9									
07	8587	X	6049	-0-	-2538	-0-	443	1	5268	3	Y	307	482	1			124
							338	9									
08	DLQ G-10		6380	-0-	6380	6380	441	1	5595	3	Y	313	296	1			141
							344	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
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									
06	18420	X	13887	-0-	-4533	-0-	1031	1	12586	3	Y	245	215	1			125
							270	9									
07	19716	X	11990	-0-	-7726	-0-	915	1	10890	3	Y	168	238	1	2	8	53
							185	9									
08	DLQ G-10		10803	-0-	10803	10803	776	1	9834	3	Y	175	170	1			58
							193	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
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									
06	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	591	1	7212	3	Y	258	220	1			141
							284	9									
07	8897	X	8659	-0-	-238	-0-	646	1	7684	3	Y	299	348	1			92
							329	9									
08	DLQ G-10		7376	-0-	7376	7376	520	1	6595	3	Y	237	259	1			70
							261	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
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									
06	14250	X	10177	-0-	-4073	-0-	748	1	9132	3	Y	270	248	1			137
							297	9									
07	16337	X	9400	-0-	-6937	-0-	706	1	8401	3	Y	266	321	1			82
							293	9									
08	DLQ G-10		8648	-0-	8648	8648	614	1	7781	3	Y	230	239	1			73
							253	9									

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
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									
06	10650	X	8282	-0-	-2368	-0-	607	1	7413	3	Y	238	230	1			127
							262	9									
07	11005	X	7459	-0-	-3546	-0-	561	1	6678	3	Y	200	264	1			63
							220	9									
08	DLQ G-10		7087	-0-	7087	7087	502	1	6364	3	Y	201	197	1			67
							221	9									

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	T. A.	2274	-0-	2274	5027	2274	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	3827	-0-	3827	8854	3827	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	2250	-0-	2250	11104	2250	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	#	112	-0-	-338	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	#	100	-0-	-170	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		109	-0-	109	310	109	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		108	-0-	108	418	108	2			Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	418					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1A RRCID -> 034551 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. //CONT.// 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	483	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	1	9	3	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	829	1	103	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045840 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		14B DENY	298	-0-	298	606	298	2			Y	-0-					-0-
07		14B DENY	215	-0-	215	821	215	2			Y	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	821					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 5 RRCID -> 123365 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P&A 04/25/14

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	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

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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

03	1700	N	1120	-0-	-580	167	1120	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1143	-0-	-167	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

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-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

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-
06	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
06	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

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-
06	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
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-
06	DELQ PR		336	-0-	336	336	80	1	256	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	200	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	80	1	703	3	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	3	N	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	80	1	656	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	80	1	406	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	80	1	436	3	N	-0-					-0-
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	80	1	998	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

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-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

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-
06	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

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-
06	1110	N	794	-0-	-316	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

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-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

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-
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

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-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	346	-0-	-524	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	775	N	420	-0-	-355	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	445	-0-	-578	-0-	445	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

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
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-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	3000	X	189	-0-	-2811	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

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-
06	930	N	175	-0-	-755	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	837	N	111	-0-	-726	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

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-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	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

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4251	3	11	9	Y	10	13	1			1
*08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5190	3	13	9	Y	12	10	1			3

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

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
06	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9808	3	13	9	Y	12	14	1			26
07	10478 X	10019	-0-	-459	-0-	9993	3	26	9	Y	24	32	1			18
08	10447 X	10189	-0-	-258	-0-	10164	3	25	9	Y	23	21	1			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			Y	-0-					37
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			Y	-0-					37
*08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			Y	-0-					37

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

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
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8666	3	83	9	Y	75	89	1			66
07	8525	X	7582	-0-	-943	-0-	7444	3	138	9	Y	125	169	1			22
08	8525	X	4553	-0-	-3972	-0-	4474	3	79	9	Y	72	66	1			28

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8115	3	17	9	Y	15	18	1			25
07	8928	X	7922	-0-	-1006	-0-	7890	3	32	9	Y	29	39	1			15
08	8928	X	8219	-0-	-709	-0-	8187	3	32	9	Y	29	26	1			18

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3234	3	7	9	Y	6	7	1			21
07	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3172	3	12	9	Y	11	15	1			17
08	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	3756	3	14	9	Y	13	12	1			18

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9086	3	9	9	Y	8	10	1			17
07	8432	X	8299	-0-	-133	-0-	8284	3	15	9	Y	14	19	1			12
08	8432	X	16	-0-	-8416	-0-	16	3			Y	-0-					12

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					11
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-					11
08	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	3729	3			Y	-0-					11

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			Y	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
*08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
06	6390	X	4396	-0-	-1994	-0-	4310	3	86	9	Y	78	172	1			46
07	6293	X	3562	-0-	-2731	-0-	3508	3	54	9	Y	49					95
08	6293	X	3296	-0-	-2997	-0-	3250	3	46	9	Y	42					137

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4685	-0-	-430	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	11370	X	6965	-0-	-4405	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
07	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7989	-0-	-1528	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1705	X	1668	-0-	-37	-0-	1633	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
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1352	3	100	9	Y	91	102	1			26
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1865	3	48	9	Y	44	58	1			12
08	2263	X	1742	-0-	-521	-0-	1645	3	97	9	Y	88	79	1			21

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
03	4216	X	1281	-0-	-2935	-0-	1234	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
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3434	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3793	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3280	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

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
03	8308	X	7217	-0-	-1091	-0-	7164	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
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7634	3	44	9	Y	40	41	1			12
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8199	3	25	9	Y	23	26	1			9
*08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7710	3	36	9	Y	33	31	1			11

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
03	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	3096	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
06	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	2615	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3089	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2873	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	5094	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
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5455	3	53	9	Y	48	50	1			14
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6183	3	31	9	Y	28	31	1			11
*08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6102	3	44	9	Y	40	38	1			13

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
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4678	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
06	4290	X	3796	-0-	-494	-0-	3762	3	34	9	Y	31	32	1			9
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3604	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	4588	X	3627	-0-	-961	-0-	3598	3	29	9	Y	26	25	1			8

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
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	140	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
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7	9	Y	6	6	1			3
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	8	1	2	8	1
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2986	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
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3733	3	22	9	Y	20	21	1			6
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3116	3	13	9	Y	12	13	1			5
08	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3000	3	18	9	Y	16	16	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5033	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
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4569	3	28	9	Y	25	26	1			9
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5122	3	20	9	Y	18	20	1			7
*08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5065	3	29	9	Y	26	25	1			8

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

03	4402	X	3399	-0-	-1003	-0-	3331	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
06	4260	X	2660	-0-	-1600	-0-	2628	3	32	9	Y	29	30	1			8
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2618	3	19	9	Y	17	18	1			7
08	4092	X	2414	-0-	-1678	-0-	2389	3	25	9	Y	23	22	1			8

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

03	6820	X	4628	-0-	-2192	-0-	4560	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
06	6600	X	5344	-0-	-1256	-0-	5269	3	75	9	Y	68	71	1			20
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4201	3	44	9	Y	40	44	1			16
08	5487	X	3441	-0-	-2046	-0-	3379	3	62	9	Y	56	54	1			18

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	2732	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
06	5460	X	2572	-0-		-2888	-0-	2559	3	13	9	Y	12	16	1	3	8	-0-
07	2357	X	2357	-0-		-0-	-0-	2329	3	28	9	Y	25	3	1	18	8	4
*08	5230	X	5230	-0-		-0-	-0-	5204	3	26	9	Y	24	13	1	10	8	5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-	4689	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
06	4687	X	4687	-0-		-0-	-0-	4634	3	53	9	Y	48	50	1			14
07	6024	X	6024	-0-		-0-	-0-	5993	3	31	9	Y	28	31	1			11
*08	4924	X	4924	-0-		-0-	-0-	4880	3	44	9	Y	40	38	1			13

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 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
03	1023	X	424	-0-		-599	-0-	424	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-
06	463	X	463	-0-		-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-		-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 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
03	4309	X	2073	-0-		-2236	-0-	2039	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
06	2520	X	2520	-0-		-0-	-0-	2488	3	32	9	Y	29	30	1			8
07	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	2799	3	19	9	Y	17	18	1			7
*08	2561	X	2561	-0-		-0-	-0-	2539	3	22	9	Y	20	20	1			7

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
03	11656	X	6937	-0-		-4719	-0-	6806	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
06	7928	X	7928	-0-		-0-	-0-	7781	3	147	9	Y	134	139	1			39
07	7179	X	7179	-0-		-0-	-0-	7094	3	85	9	Y	77	86	1			30
08	7006	X	6383	-0-		-623	-0-	6262	3	121	9	Y	110	104	1			36

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	1650	-0-		-7588	-0-	1624	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
06	5940	X	2366	-0-		-3574	-0-	2340	3	26	9	Y	24	16	1			15
07	556	X	556	-0-		-0-	-0-	526	3	30	9	Y	27	37	1	2	8	3
*08	3831	X	3831	-0-		-0-	-0-	3769	3	62	9	Y	56	38	1	2	8	19

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

03	5518	X	4649	-0-	-869	-0-	4613	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
06	5160	X	4895	-0-	-265	-0-	4733	3	162	9	Y	147	139	1			43
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3774	3	96	9	Y	87	95	1			35
08	5022	X	1911	-0-	-3111	-0-	1778	3	133	9	Y	121	117	1			39

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

03	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	4311	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
06	4380	X	4004	-0-	-376	-0-	3958	3	46	9	Y	42	44	1			12
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4114	3	29	9	Y	26	28	1			10
08	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	4196	3	39	9	Y	35	34	1			11

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	6262	X	5054	-0-	-1208	-0-	4976	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-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-					-0-
*08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5573	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
06	4110	X	3358	-0-	-752	-0-	3308	3	50	9	Y	45	47	1			13
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2826	3	30	9	Y	27	29	1			11
08	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2845	3	41	9	Y	37	36	1			12

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
03	7285	X	1876	-0-	-5409	-0-	1690	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
06	4770	X	2467	-0-	-2303	-0-	2271	3	196	9	Y	178	185	1			52
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3610	3	117	9	Y	106	116	1			42
08	5642	X	4716	-0-	-926	-0-	4554	3	162	9	Y	147	141	1			48

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	760	3	34	9	Y	31	22	1			9
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1539	3	20	9	Y	18	20	1			7
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1327	3	29	9	Y	26	25	1			8

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	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-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 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
03	4929	X	3372	-0-	-1557	-0-	3341	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
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3559	3	37	9	Y	34	35	1			10
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4200	3	22	9	Y	20	22	1			8
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4189	3	31	9	Y	28	27	1			9

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
03	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	5711	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
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6678	3	65	9	Y	59	62	1			17
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7236	3	40	9	Y	36	39	1			14
*08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6582	3	54	9	Y	49	47	1			16

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7271	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
06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6125	3	44	9	Y	40	41	1			12
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6326	3	25	9	Y	23	26	1			9
*08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6415	3	36	9	Y	33	31	1			11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	338	-0-	-2979	-0-	324	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
06	4980	X	311	-0-	-4669	-0-	297	3	14	9	Y	13	22	1			-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	366	3	26	9	Y	24	15	1			9
*08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	320	3	31	9	Y	28	26	1			11

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8160	X	8023	-0-	-137	-0-	8004	3	19	9	Y	17	20	1			29
07	8432	X	7754	-0-	-678	-0-	7720	3	34	9	Y	31	42	1			18
08	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7842	3	34	9	Y	31	28	1			21

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
06	10350	X	10201	-0-	-149	-0-	10190	3	11	9	Y	10	12	1			15
07	10447	X	10107	-0-	-340	-0-	10086	3	21	9	Y	19	26	1			8
*08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10197	3	21	9	Y	19	17	1			10

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

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

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	12930	X	7356	-0-	-5574		-0-		60	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11355	-0-	-983		-0-		92	1	11263	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	9191	-0-	-3147		-0-		70	1	9121	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	6129	X	6129	-0-	-0-	B	-0-		436	1	5693	2	N	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	B	-0-		361	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5750	-0-	-171	B	-0-		358	1	5392	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

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-
06	11229	X	11229	-0-	-0-	B	-0-		798	1	10431	2	N	-0-					-0-
07	9168	X	9168	-0-	-0-	B	-0-		552	1	8616	2	N	-0-					-0-
*08	10965	X	10965	-0-	-0-	B	-0-		682	1	10283	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	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
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-
06	330	N	256	-0-	-74 B	-0-	18	1	238	2	N	-0-			-0-
07	372	N	89	-0-	-283 B	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
08	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	15	1	229	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 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
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-
06	8010	X	6613	-0-	-1397 B	-0-	470	1	6143	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	6724	-0-	-995 B	-0-	405	1	6319	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	6866	-0-	-853 B	-0-	427	1	6439	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	20	1	258	2	N	-0-			-0-
07	434	N	131	-0-	-303 B	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-
08	279	N	80	-0-	-199 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 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
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-
06	2100	N	1808	-0-	-292 B	-0-	129	1	1679	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1734	-0-	-219 B	-0-	104	1	1630	2	N	-0-			-0-
*08	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	105	1	1586	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	5250	X	4488	-0-	-762 B	-0-	319	1	4169	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	4440	-0-	-985 B	-0-	267	1	4173	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4081	-0-	-1220 B	-0-	254	1	3827	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	347	1	535	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	338	1	508	2	N	-0-					-0-
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	311	1	475	2	N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

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-
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	961	-0-	-186	-0-	961	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	63	1	646	2	Y	-0-					1
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	-0-					1
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					1

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
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
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	2	Y	-0-					3
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	40	1	458	2	Y	-0-					3
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	36	1	443	2	Y	-0-					3

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
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-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	59	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	60	1	742	2	Y	-0-					-0-

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
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
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	235	1	2416	2	Y	-0-					21
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	211	1	2436	2	Y	-0-					21
08	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	171	1	2119	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

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
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	140	1	1439	2	Y	-0-					8
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	2	Y	-0-					8
08	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	103	1	1281	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

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
06	5130	X	4494	-0-	-636	-0-	399	1	4095	2	Y	-0-					28
07	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	379	1	4374	2	Y	-0-					28
08	5642	X	3775	-0-	-1867	-0-	282	1	3493	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	243	1	2495	2	Y	-0-					14
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	215	1	2483	2	Y	-0-					14
08	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	181	1	2239	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	Y	-0-					14
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1083	2	Y	-0-					14
*08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

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
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-					5
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	99	1	1142	2	Y	-0-					5
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	82	1	1014	2	Y	-0-					5

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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
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-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	88	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-					-0-

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
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
06	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	404	1	4147	2	Y	-0-					28
07	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	375	1	4320	2	Y	-0-					28
08	5177	X	4288	-0-	-889	-0-	320	1	3968	2	Y	-0-					28

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
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
06	540	N	98	-0-	-442	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					1
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					1

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
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
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	175	1	1792	2	Y	-0-					12
07	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	137	1	1582	2	Y	-0-					12
08	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	155	1	1917	2	Y	-0-					12

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
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-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	962	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1053	1	1579	2	N	-0-					-0-
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	1058	1	1613	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 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
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-
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	468	-0-	-648	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

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-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

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-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	629	-0-	-611	-0-	629	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

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-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

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
06	1710 N	1430	-0-	-280	-0-	127	1	1303	2	Y	-0-					13
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	138	1	1588	2	Y	-0-					13
*08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	101	1	1252	2	Y	-0-					13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

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
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					10
07	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			N	-0-					10
08	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

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-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

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
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					75
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					75
08	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3			N	-0-					75

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					28
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			N	-0-					28
*08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					28

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					174
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					174
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					174

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					69
07	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	3			N	-0-					69
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					69

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
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
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-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

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
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
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					25
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					25
*08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					25

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
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-
06	2670	N	1999	-0-	-671	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

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-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

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-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES) //CONT.// 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

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

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	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

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

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8730	X	6876	-0-	-1854	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	8450	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2730	N	2307	-0-	-423	-0-	288	1	2019	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	252	1	1854	3	N	-0-					-0-
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	220	1	2231	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	385	1	2670	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	343	1	2497	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	2820	-0-	-869	-0-	256	1	2564	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	183	1	1282	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1386	-0-	-567	-0-	166	1	1220	3	N	-0-					-0-
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	120	1	1214	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4110	X	3574	-0-	-536	-0-	450	1	3124	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3419	-0-	-456	-0-	413	1	3006	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	317	1	3181	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	5910	X	5016	-0-	-894	-0-	632	1	4384	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5164	-0-	-943	-0-	624	1	4540	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5436	-0-	-516	-0-	493	1	4943	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	4020	X	3145	-0-	-875	-0-	396	1	2749	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3252	-0-	-902	-0-	392	1	2860	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3507	-0-	-647	-0-	318	1	3189	3	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	60	1	410	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	9990	X	7837	-0-	-2153	-0-	989	1	6848	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	6594	-0-	-1621	-0-	798	1	5796	3	N	-0-					-0-
*08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	692	1	6921	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	894	1	6263	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6683	-0-	-323	-0-	801	1	5882	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6814	-0-	-192	-0-	614	1	6200	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3300	X	2577	-0-	-723	-0-	323	1	2254	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	356	1	2602	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	255	1	2569	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	304	1	2123	3	N	-0-					-0-
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	264	1	1932	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1968	-0-	-450	-0-	178	1	1790	3	N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4050	X	3009	-0-	-1041	-0-	180	1	2829	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	196	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	199	1	3113	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
08	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

03	787	N	787	-0-	-0-		-0-	787	2			Y	-0-					124
04	93	N	93	-0-	-0-		-0-	55	1	38	2	Y	-0-					124
05	820	N	820	-0-	-0-		-0-	481	1	339	2	Y	-0-					124
06	1010	N	1010	-0-	-0-		-0-	593	1	417	2	Y	-0-					124
07	1258	N	1258	-0-	-0-		-0-	1258	2			Y	-0-					124
08	837	N	52	-0-	-785		-0-	50	2	2	9	Y	2					126

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GREEN BRANCH (6100) //CONT.// 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 12 RRCID -> 135097 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6198

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2014 - P&A 03/10/14

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 6175

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2014 - P&A 03/14/14

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

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

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
06	270	#	237	-0-	-33	-0-	30	1	207	9	N	188	167	1	3	8	207
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	31	1	234	9	N	213	163	1			257
08	279	#	137	-0-	-142	-0-	27	1	110	9	N	100	167	1	1	8	189

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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

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-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

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-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

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-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

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-
06	2760	X	1929	-0-	-831	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1854	-0-	-347	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

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-
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5430	X	5124	-0-	-306	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5198	-0-	-320	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2460	X	2124	-0-	-336	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2116	-0-	-271	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2159	-0-	-166	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1380	X	1160	-0-	-220	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1176	-0-	-250	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1061	-0-	-365	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	930	X	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	930	X	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	930	X	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*08	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6630	-0-	-35	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3000	N	3576	-0-	576	6657	3576	2			N	-0-					-0-
07	9766	X	3109	-0-	-6657	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
*08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	740	-0-	-2825	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	621	-0-	-2829	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	501	-0-	-3064	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	430	-0-	-3020	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	344	-0-	-3221	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	344	-0-	-307	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	630	X	341	-0-	-289	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	651	X	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	630	X	316	-0-	-314	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	651	X	308	-0-	-343	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	651	X	302	-0-	-349	-0-	302	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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
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
06	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1519	2	131	9	N	119	192	1			120
07	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					120
*08	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					120

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
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
06	11940	11070	-0-	-870	20906	11038	2	32	9	N	29	192	1			58
07	12028	9359	-0-	-2669	18237	9214	2	145	9	N	132					190
08	12028	10582	-0-	-1446	16791	10429	2	153	9	N	139	189	1			140

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
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
06	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2			37
07	1147 #	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-			37
08	1147 #	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-			37

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	15300	X	13511	-0-	-1789 B	-0-	12987	3	524	9	N	476	211	0	187	1	338
07	13914	X	13914	-0-	-0- B	-0-	13352	3	562	9	N	511	205	0	373	1	271
08	14756	X	13900	-0-	-856 B	-0-	529	1	12887	3	N	440	176	0	190	1	345
							484	9									

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

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							
06	9150	X	5837	-0-	-3313 B	-0-	323	1	4682	3	N	450	12	0	361	1	177
							337	4	495	9							
07	5787	X	5787	-0-	-0- B	-0-	338	1	4701	3	N	400	9	0	359	1	209
							308	4	440	9							
08	6789	X	5379	-0-	-1410 B	-0-	410	1	4323	3	N	363	6	0	359	1	207
							247	4	399	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

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-
06	14788	X	14788	-0-	-0- B	-0-	306	1	14482	3	N	-0-					-0-
07	15164	X	15164	-0-	-0- B	-0-	330	1	14834	3	N	-0-					-0-
08	16988	X	14629	-0-	-2359 B	-0-	318	1	14311	3	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

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							
06	28980	X	24219	-0-	-4761 B	-0-	330	1	23742	3	N	134	50	0	186	1	72
							147	9									
07	24564	X	24564	-0-	-0- B	-0-	427	1	23992	3	N	132	32	0			172
							145	9									
08	30876	X	22533	-0-	-8343 B	-0-	385	1	22007	3	N	97	7	0	186	1	76
							34	4	107	9							

MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

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-
06	22650	X	19854	-0-	-2796 B	-0-	19851	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	21622	X	21622	-0-	-0- B	-0-	21620	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	21608	X	21608	-0-	-0- B	-0-	21608	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14790	X	10356	-0-	-4434	B	-0-	10350	3	6	9	Y	5	5	0			177
07	12917	X	12917	-0-	-0-	B	-0-	12913	3	4	9	Y	4	4	0			177
*08	15942	X	15942	-0-	-0-	B	-0-	15941	3	1	9	Y	1	1	0			177

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

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-
06	16400	X	16400	-0-	-0-	B	-0-	340	1	16060	3	N	-0-					-0-
07	16805	X	16805	-0-	-0-	B	-0-	366	1	16439	3	N	-0-					-0-
08	16399	X	16194	-0-	-205	B	-0-	353	1	15841	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

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							
06	4988	X	4988	-0-	-0-	B	-0-	64	1	4515	3	N	202	5	0	156	1	146
								187	4	222	9							
07	5770	X	5770	-0-	-0-	B	-0-	84	1	5237	3	N	232	28	0	178	1	172
								194	4	255	9							
*08	5862	X	5862	-0-	-0-	B	-0-	116	1	5415	3	N	199	21	0	177	1	173
								112	4	219	9							

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

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-
06	9510	X	8725	-0-	-785	B	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
07	8722	X	8722	-0-	-0-	B	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9273	-0-	-337	B	-0-	9273	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14970	X	8210	-0-	-6760 B	-0-	24	1	7669	2	Y	470	434	1			117
							517	9									
07	T. A.		9313	-0-	9313 B	9313	19	1	8356	2	Y	853	857	1			113
							938	9									
08	T. A.		8466	-0-	8466 B	17779	18	1	7938	2	Y	464	403	1			174
							510	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

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									
06	10320	X	9695	-0-	-625 B	-0-	466	1	8941	3	N	244	61	0	190	1	77
							20	4	268	9							
07	9437	X	9437	-0-	-0- B	-0-	466	1	8706	3	N	241	54	0	187	1	77
							265	9									
08	11129	X	9474	-0-	-1655 B	-0-	557	1	8669	3	N	225	45	0	187	1	70
							248	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

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									
06	24840	X	18119	-0-	-6721 B	-0-	17763	3	323	4	Y	30	18	0			32
							33	9									
07	18505	X	18505	-0-	-0- B	-0-	18180	3	319	4	Y	5	5	0			32
							6	9									
*08	17736	X	17736	-0-	-0- B	-0-	17405	3	319	4	Y	11	1	0	22	1	20
							12	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	35302	X	35302	-0-	-0-	B	-0-	34705	3	550	4	Y	43	15	0			195
								47	9									
07	35436	X	35436	-0-	-0-	B	-0-	34862	3	493	4	Y	74	21	0			248
								81	9									
*08	34524	X	34524	-0-	-0-	B	-0-	34000	3	510	4	Y	13	5	0	166	1	90
								14	9									

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
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									
06	25560	X	13235	-0-	-12325	B	-0-	12879	3	238	4	N	107	2	0			205
								118	9									
07	22776	X	22776	-0-	-0-	B	-0-	22228	3	459	4	N	81	15	0			271
								89	9									
*08	20802	X	20802	-0-	-0-	B	-0-	20306	3	493	4	N	3	3	0			271
								3	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17010	X	12585	-0-	-4425	B	-0-	8	1	11891	3	N	181	43	0	191	1	69
								487	4	199	9							
07	14470	X	14470	-0-	-0-	B	-0-	13737	3	511	4	N	202	44	0	188	1	39
								222	9									
08	16957	X	14550	-0-	-2407	B	-0-	382	1	13252	3	N	191	35	0			195
								706	4	210	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	10860	X	9492	-0-	-1368 B	-0-	8446	3	1046	9	N	951	11	0	932	1	261
07	10050	X	10050	-0-	-0- B	-0-	9047	3	1003	9	N	912	10	0	887	1	276
08	11687	X	9452	-0-	-2235 B	-0-	8417	3	1035	9	N	941	7	0	1100	1	110

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11175	X	11175	-0-	-0- B	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
07	13722	X	13722	-0-	-0- B	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
*08	12034	X	12034	-0-	-0- B	-0-	12034	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10530	X	6590	-0-	-3940 B	-0-	5010	3	663	4	N	834	3	0	710	1	307
							917	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0- B	-0-	4720	3	211	4	N	788	2	0	878	1	215
							867	9									
08	8835	X	6254	-0-	-2581 B	-0-	5331	3	923	9	N	839	898	1			156

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
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							
06	6840	X	3535	-0-	-3305 B	-0-	123	1	2309	2	N	232	177	1			177
							848	4	255	9							
07	7068	X	3688	-0-	-3380 B	-0-	152	1	2304	2	N	258	379	1			56
							948	4	284	9							
*08	7188	X	7188	-0-	-0- B	-0-	126	1	5597	2	N	541	375	1			222
							870	4	595	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	20640	X	18441	-0-	-2199 B	-0-	17273	3	463	4	N	641	98	0	530	1	141
							705	9									
07	14518	X	14518	-0-	-0- B	-0-	13651	3	363	4	N	458	70	0	374	1	155
							504	9									
08	17422	X	9013	-0-	-8409 B	-0-	8461	3	227	4	N	295	36	0	360	1	54
							325	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	3140	3	157	4	N	183	18	0			308
							201	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	10	1	1931	3	N	108	10	0	186	1	220
							81	4	119	9							
08	2542	X	2506	-0-	-36 B	-0-	2315	3	58	4	N	121	10	0	167	1	164
							133	9									

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	37216	X	37216	-0-	-0- B	-0-	36424	3	466	4	N	296	283	0			143
							326	9									
07	38428	X	38428	-0-	-0- B	-0-	37804	3	580	4	N	40	39	0			144
							44	9									
08	41261	X	37666	-0-	-3595 B	-0-	37055	3	600	4	N	10	9	0			145
							11	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	17277	X	17277	-0-	-0- B	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
07	15238	X	15238	-0-	-0- B	-0-	15238	3			N	-0-					-0-
*08	30357	X	30357	-0-	-0- B	-0-	30357	3			N	-0-					-0-

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
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							
06	10578	X	10578	-0-	-0- B	-0-	146	1	9691	3	N	380	9	0	355	1	251
							323	4	418	9							
07	9703	X	9703	-0-	-0- B	-0-	145	1	8965	3	N	321	34	0	354	1	184
							240	4	353	9							
08	10199	X	9504	-0-	-695 B	-0-	213	1	8700	3	N	355	26	0	354	1	159
							200	4	391	9							

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
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-
06	18155	X	18155	-0-	-0- B	-0-	18155	3			N	-0-					-0-
07	19825	X	19825	-0-	-0- B	-0-	19825	3			N	-0-					-0-
08	20150	X	18157	-0-	-1993 B	-0-	18157	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
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							
06	11220	X	9645	-0-	-1575 B	-0-	298	1	8774	3	N	304	16	0	185	1	200
							239	4	334	9							
07	11181	X	11181	-0-	-0- B	-0-	310	1	10177	3	N	331	15	0	365	1	151
							330	4	364	9							
08	11501	X	11342	-0-	-159 B	-0-	300	1	10417	3	N	312	10	0	353	1	100
							282	4	343	9							

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
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							
06	12690	X	10175	-0-	-2515 B	-0-	300	1	9145	3	N	377	18	0	352	1	68
							315	4	415	9							
07	10622	X	10622	-0-	-0- B	-0-	348	1	9480	3	N	391	16	0	353	1	90
							364	4	430	9							
08	11439	X	11410	-0-	-29 B	-0-	348	1	10305	3	N	388	11	0	349	1	118
							330	4	427	9							

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
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-
06	31470	X	24115	-0-	-7355 B	-0-	24115	3			N	-0-					-0-
07	24853	X	24853	-0-	-0- B	-0-	24853	3			N	-0-					-0-
08	27869	X	24523	-0-	-3346 B	-0-	24523	3			N	-0-					-0-

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
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							
06	12362	X	12362	-0-	-0- B	-0-	434	1	11109	3	N	627	59	0	568	1	243
							129	4	690	9							
07	10711	X	10711	-0-	-0- B	-0-	380	1	9799	3	N	484	47	0	568	1	112
							532	9									
08	8773	X	6788	-0-	-1985 B	-0-	240	1	5895	3	N	301	23	0	190	1	200
							322	4	331	9							

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
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-
06	13808	X	13808	-0-	-0- B	-0-	13808	3			N	-0-					-0-
07	14405	X	14405	-0-	-0- B	-0-	14405	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	13231	-0-	-2052 B	-0-	13231	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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-
06	18918	X	18918	-0-	-0- B	-0-	18918	3			N	-0-					-0-
07	19768	X	19768	-0-	-0- B	-0-	19768	3			N	-0-					-0-
*08	19244	X	19244	-0-	-0- B	-0-	19244	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

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									
06	11520	X	3629	-0-	-7891 B	-0-	10	1	3233	2	Y	351	303	1			87
							386	9									
07	9504	X	9504	-0-	-0- B	-0-	20	1	8816	2	Y	607	613	1			81
							668	9									
08	14942	X	4186	-0-	-10756 B	-0-	9	1	3751	2	Y	387	323	1			145
							426	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

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-
06	16830	X	13024	-0-	-3806 B	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
07	11764	X	11764	-0-	-0- B	-0-	11764	3			N	-0-					-0-
08	19995	X	14607	-0-	-5388 B	-0-	14607	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

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									
06	23670	X	19174	-0-	-4496 B	-0-	18136	3	623	4	N	377	59	0	186	1	268
							415	9									
07	21574	X	21574	-0-	-0- B	-0-	20538	3	570	4	N	424	58	0	379	1	255
							466	9									
*08	24242	X	24242	-0-	-0- B	-0-	23115	3	813	4	N	285	54	0	348	1	138
							314	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

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
06	25200	X	22303	-0-	-2897 B	-0-	20258	3	2045	9	N	1859	1859	0			43
07	22814	X	22814	-0-	-0- B	-0-	20828	3	1986	9	N	1805	1806	0			42
*08	24891	X	24891	-0-	-0- B	-0-	22575	3	282	4	N	1849	526	0	1135	1	230
							2034	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
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									
06	50940	X	44579	-0-	-6361 B	-0-	43040	3	253	4	N	1169	237	0	947	1	115
							1286	9									
07	44711	X	44711	-0-	-0- B	-0-	43382	3	17	4	N	1193	222	0	940	1	146
							1312	9									
08	47833	X	43502	-0-	-4331 B	-0-	42328	3	1174	9	N	1067	188	0	930	1	95

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
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							
06	14130	X	12141	-0-	-1989 B	-0-	138	1	10244	3	N	1402	4	0	1318	1	200
							217	4	1542	9							
07	12816	X	12816	-0-	-0- B	-0-	829	1	9916	3	N	1331	2	0	1322	1	207
							607	4	1464	9							
*08	11635	X	11635	-0-	-0- B	-0-	561	1	9395	3	N	1275	1311	1			171
							276	4	1403	9							

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
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							
06	20130	X	16538	-0-	-3592 B	-0-	300	1	13643	3	N	1263	23	0	1224	1	307
							1206	4	1389	9							
07	16859	X	16859	-0-	-0- B	-0-	310	1	13908	3	N	1287	19	0	1429	1	146
							1225	4	1416	9							
*08	17632	X	17632	-0-	-0- B	-0-	320	1	14792	3	N	1251	11	0	1080	1	306
							1144	4	1376	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	23880	X	15753	-0-	-8127 B	-0-	15753	3			N	-0-					-0-
07	19401	X	19401	-0-	-0- B	-0-	19401	3			N	-0-					-0-
*08	16567	X	16567	-0-	-0- B	-0-	16567	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	38970	X	34628	-0-	-4342 B	-0-	34624	3	4	9	N	4	4	0			99
07	35335	X	35335	-0-	-0- B	-0-	35333	3	2	9	N	2	2	0			99
08	38409	X	34436	-0-	-3973 B	-0-	34436	3			N	-0-					99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	21180	X	18748	-0-	-2432	B	-0-	18748	3			N	-0-					-0-
07	21313	X	21313	-0-	-0-	B	-0-	21313	3			N	-0-					-0-
08	22444	X	19903	-0-	-2541	B	-0-	19903	3			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

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									
06	19290	X	18299	-0-	-991	B	-0-	17269	3	723	4	N	279	10	0	191	1	133
								307	9									
07	18091	X	18091	-0-	-0-	B	-0-	17525	3	271	4	N	268	5	0	187	1	209
								295	9									
08	19251	X	17318	-0-	-1933	B	-0-	17037	3	281	9	N	255	1	0	369	1	94

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

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									
06	36270	X	34014	-0-	-2256	B	-0-	33165	3	304	4	N	495	91	0	172	1	417
								545	9									
07	33933	X	33933	-0-	-0-	B	-0-	33255	3	267	4	N	374	87	0	525	1	179
								411	9									
08	36859	X	34292	-0-	-2567	B	-0-	33607	3	330	4	N	323	18	0	352	1	132
								355	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

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							
06	7790	X	7790	-0-	-0-	B	-0-	10	1	7339	2	Y	401	379	1			200
								441	9									
07	11699	X	11699	-0-	-0-	B	-0-	12	1	10799	2	Y	672	786	1			86
								149	4	739	9							
*08	13032	X	13032	-0-	-0-	B	-0-	338	1	11926	2	Y	637	595	1			128
								67	4	701	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	16440	X	10337	-0-	-6103 B	-0-	8089	3	456	4	N	1629	36	0	1583	1	279
							1792	9									
07	10228	X	10228	-0-	-0- B	-0-	6902	3	1668	4	N	1507	27	0	1596	1	163
							1658	9									
08	11470	X	8044	-0-	-3426 B	-0-	6624	3	60	4	N	1236	22	0	1260	1	117
							1360	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

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-
06	32490	X	26239	-0-	-6251 B	-0-	26237	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	27429	X	27429	-0-	-0- B	-0-	27428	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	29109	X	25789	-0-	-3320 B	-0-	25789	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

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-
06	14370	X	12267	-0-	-2103 B	-0-	447	1	11806	3	N	-0-					-0-
							14	4									
07	12434	X	12434	-0-	-0- B	-0-	410	1	12007	3	N	-0-					-0-
							17	4									
08	14167	X	12592	-0-	-1575 B	-0-	464	1	12128	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

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-
06	20782	X	20782	-0-	-0- B	-0-	20782	3			N	-0-					-0-
07	21393	X	21393	-0-	-0- B	-0-	21393	3			N	-0-					-0-
*08	21112	X	21112	-0-	-0- B	-0-	21112	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

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
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

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-
06	21888	X	21888	-0-	-0- B	-0-	21888	3			N	-0-					-0-
07	16975	X	16975	-0-	-0- B	-0-	16975	3			N	-0-					-0-
*08	19557	X	19557	-0-	-0- B	-0-	19557	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

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
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-
06	9870	X	7535	-0-	-2335 B	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0- B	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7496	-0-	-843 B	-0-	7496	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 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
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-
06	52740	X	36762	-0-	-15978 B	-0-	36762	3			N	-0-					-0-
07	37217	X	37217	-0-	-0- B	-0-	37217	3			N	-0-					-0-
08	44237	X	36144	-0-	-8093 B	-0-	36144	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

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
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									
06	41460	X	35306	-0-	-6154 B	-0-	34347	3	454	4	N	459	46	0	550	1	164
							505	9									
07	36139	X	36139	-0-	-0- B	-0-	35323	3	528	4	N	262	40	0	191	1	195
							288	9									
08	37882	X	33183	-0-	-4699 B	-0-	32457	3	558	4	N	153	27	0	190	1	131
							168	9									

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 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
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-
06	32010	X	22153	-0-	-9857 B	-0-	22153	3			N	-0-					-0-
07	25327	X	21587	-0-	-3740 B	-0-	21587	3			N	-0-					-0-
08	25327	X	20400	-0-	-4927 B	-0-	20400	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

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
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									
06	29820	X	21041	-0-	-8779 B	-0-	19803	3	677	4	N	510	27	0	563	1	181
							561	9									
07	21584	X	21584	-0-	-0- B	-0-	20443	3	777	4	N	331	23	0	376	1	113
							364	9									
08	25327	X	20037	-0-	-5290 B	-0-	19126	3	649	4	N	238	16	0	189	1	146
							262	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	26280	X	22499	-0-	-3781 B	-0-	21531	3	821	4	N	134	5	0			200
							147	9									
07	22721	X	22721	-0-	-0- B	-0-	21860	3	775	4	N	78	14	0	185	1	79
							86	9									
08	24986	X	22127	-0-	-2859 B	-0-	21245	3	753	4	N	117	4	0			192
							129	9									

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
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									
06	42660	X	33338	-0-	-9322 B	-0-	31517	3	818	4	N	912	152	0	759	1	317
							1003	9									
07	36456	X	33636	-0-	-2820 B	-0-	31901	3	983	4	N	684	102	0	574	1	325
							752	9									
08	36456	X	32593	-0-	-3863 B	-0-	30959	3	992	4	N	584	24	0	754	1	131
							642	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	49891	X	16315	-0-	-33576 B	-0-	16145	3	18	4	N	138	19	0	190	1	59
							152	9									
07	16478	X	16478	-0-	-0- B	-0-	16421	3	57	9	N	52	17	0			94
08	17577	X	15804	-0-	-1773 B	-0-	15751	3	53	9	N	48	14	0			128

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	65744	X	65744	-0-	-0- B	-0-	46029	3	5145	4	N	13245	223	0	12840	1	558
							14570	9									
07	53668	X	53668	-0-	-0- B	-0-	38335	3	4385	4	N	9953	43	0	10057	1	411
							10948	9									
*08	11476	X	11476	-0-	-0- B	-0-	7753	3	1440	4	N	2075	7	0	2412	1	67
							2283	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	226	-0-	226 B	226	226	3			N	-0-					
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
06	0	W	22811	-0-	22811 B	77816	22807	3	4	9	N	4	5	0			46
07	99902	X	22086	-0-	-77816 B	-0-	22083	3	3	9	N	3	3	0			46
08	27125	X	24976	-0-	-2149 B	-0-	24975	3	1	9	N	1					47

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	35130	X	28423	-0-	-6707 B	-0-	28423	3			N	-0-					-0-
07	29030	X	29030	-0-	-0- B	-0-	29030	3			N	-0-					-0-
08	30504	X	27986	-0-	-2518 B	-0-	27986	3			N	-0-					-0-

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
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									
06	0	W	6137	-0-	6137 B	40041	4479	3	642	4	N	924	202	0	889	1	102
							1016	9									
07	46079	X	6038	-0-	-40041 B	-0-	4737	3	282	4	N	926	178	0	704	1	146
							1019	9									
08	10137	X	5199	-0-	-4938 B	-0-	4012	3	461	4	N	660	1	0	534	1	271
							726	9									

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
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-
06	26381	X	26381	-0-	-0- B	-0-	26381	3			N	-0-					-0-
07	26292	X	26292	-0-	-0- B	-0-	26292	3			N	-0-					-0-
*08	25662	X	25662	-0-	-0- B	-0-	25662	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	W	24173	-0-	24173 B	78068	24068	3	105	9	N	95	34	0			130
07	101725	X	23657	-0-	-78068 B	-0-	23546	3	111	9	N	101	29	0	186	1	16
08	28241	X	20411	-0-	-7830 B	-0-	20322	3	89	9	N	81	21	0			76

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
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							
06	12840	X	9139	-0-	-3701 B	-0-	334	1	8394	2	Y	374	368	1			186
							411	9									
07	18979	X	18979	-0-	-0- B	-0-	361	1	17496	2	Y	1020	1075	1			131
							1122	9									
*08	22340	X	22340	-0-	-0- B	-0-	367	1	21147	2	Y	751	731	1			151
							826	9									

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
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
06	157607	X	50639	-0-	-106968 B	-0-	49024	3	1615	9	N	1468	1443	0	45	1	3
07	51541	X	51541	-0-	-0- B	-0-	49694	3	1847	9	N	1679	1679	0			3
08	54436	X	49883	-0-	-4553 B	-0-	48081	3	1802	9	N	1638	1638	0			3

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
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
06	6240	X	4731	-0-	-1509 B	-0-	3765	3	966	9	N	878	26	0	921	1	228
07	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	3683	3	978	9	N	889	20	0	936	1	161
*08	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	3250	3	927	9	N	843	13	0	753	1	238

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	15060	X	11650	-0-	-3410 B	-0-	580	1	9343	3	N	1199	57	0	1131	1	174
							408	4	1319	9							
07	11319	X	11319	-0-	-0- B	-0-	561	1	9000	3	N	1211	48	0	1141	1	196
							426	4	1332	9							
08	0	W	7676	-0-	7676 B	7676	340	1	6354	3	N	693	27	0	550	1	312
							220	4	762	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	44610	X	33707	-0-	-10903 B	-0-	33707	3			N	-0-					-0-
07	34025	X	34025	-0-	-0- B	-0-	34025	3			N	-0-					-0-
08	36146	X	32766	-0-	-3380 B	-0-	32766	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	W	15216	-0-	15216 B	19104	8763	3	2711	4	N	3402	3	0	3706	1	386
							3742	9									
07	29938	X	10834	-0-	-19104 B	-0-	112	1	7634	3	N	2605	5	0	2664	1	322
							222	4	2866	9							
*08	7374	X	7374	-0-	-0- B	-0-	116	1	5544	3	N	1536	3	0	1428	1	427
							24	4	1690	9							

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	20250	X	17810	-0-	-2440 B	-0-	17444	3	366	9	Y	333	23	0	357	1	101
07	17991	X	17991	-0-	-0- B	-0-	17528	3	96	4	Y	334	19	0	282	1	134
							367	9									
08	18724	X	16944	-0-	-1780 B	-0-	16607	3	337	9	Y	306	13	0	276	1	151

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	W	16591	-0-	16591 B	16591	168	1	15827	3	Y	538	31	0	593	1	165
							4	4	592	9							
07	0	W	17998	-0-	17998 B	34589	153	1	17234	3	Y	555	30	0	467	1	223
							611	9									
*08	52622	X	18033	-0-	-34589 B	-0-	285	1	17169	3	Y	526	23	0	468	1	258
							579	9									

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
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
06	153873	X	51112	-0-	-102761 B	-0-	49451	3	1661	9	N	1510	1510	0			43
07	51322	X	51322	-0-	-0- B	-0-	49735	3	1587	9	N	1443	1443	0			43
08	50127	X	48946	-0-	-1181 B	-0-	47485	3	1461	9	N	1328	1328	0			43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	130462	X	41624	-0-	-88838 B	-0-	39896	3	915	4	N	739	9	0	754	1	191
							813	9									
07	41000	X	41000	-0-	-0- B	-0-	39442	3	989	4	N	517	38	0	383	1	287
							569	9									
08	49724	X	39630	-0-	-10094 B	-0-	38025	3	868	4	N	670	9	0	761	1	187
							737	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

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
06	5646	X	5646	-0-	-0- B	-0-	4769	3	877	9	N	797	13	0	659	1	330
07	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	4524	3	1101	9	N	1001	10	0	1083	1	238
08	5921	X	5100	-0-	-821 B	-0-	4236	3	864	9	N	785	6	0	486	1	531

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

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
06	23580	X	15399	-0-	-8181 B	-0-	15399	3			N	-0-					75
07	17430	X	17430	-0-	-0- B	-0-	17430	3			N	-0-					75
*08	17489	X	17489	-0-	-0- B	-0-	17489	3			N	-0-					75

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

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-
06	16080	X	13736	-0-	-2344 B	-0-	13581	3	155	4	N	-0-					-0-
07	13525	X	13525	-0-	-0- B	-0-	13525	3			N	-0-					-0-
*08	13272	X	13272	-0-	-0- B	-0-	13272	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

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-
06	7401	X	7401	-0-	-0- B	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
07	8074	X	8074	-0-	-0- B	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
*08	7971	X	7971	-0-	-0- B	-0-	7971	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

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
06	10140	X	7866	-0-	-2274 B	-0-	6428	3	1438	9	N	1307	9	0	1319	1	229
07	7925	X	7925	-0-	-0- B	-0-	6450	3	1475	9	N	1341	25	0	1315	1	230
08	7688	X	7565	-0-	-123 B	-0-	6188	3	1377	9	N	1252	18	0	1099	1	365

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9210	X	7158	-0-	-2052	B	-0-	120	1	6177	3	N	783	9	0	752	1	137
								861	9									
07	6251	X	6251	-0-	-0-	B	-0-	115	1	5329	3	N	734	6	0	751	1	114
								807	9									
08	6758	X	6015	-0-	-743	B	-0-	140	1	5022	3	N	775	4	0	755	1	130
								853	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

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-
06	28320	X	21520	-0-	-6800	B	-0-	21520	3			N	-0-					-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0-	B	-0-	21798	3			N	-0-					-0-
08	22692	X	20889	-0-	-1803	B	-0-	20889	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

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-
06	10770	X	8523	-0-	-2247	B	-0-	8268	3	254	4	N	1	1	0			-0-
								1	9									
07	8962	X	8962	-0-	-0-	B	-0-	8961	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	9951	X	8822	-0-	-1129	B	-0-	8821	3	1	9	N	1	1	0			-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

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							
06	6870	X	4265	-0-	-2605	B	-0-	262	1	2105	3	N	978	897	1			207
								822	4	1076	9							
07	4238	X	4238	-0-	-0-	B	-0-	395	1	2516	3	N	1003	1074	1			136
								224	4	1103	9							
*08	4324	X	4324	-0-	-0-	B	-0-	318	1	3028	3	N	889	736	1			289
								978	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

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									
06	18990	X	14136	-0-	-4854	B	-0-	12608	3	1350	4	N	162	41	0			200
								178	9									
07	13266	X	13266	-0-	-0-	B	-0-	12308	3	798	4	N	145	35	0	182	1	128
								160	9									
08	16244	X	15228	-0-	-1016	B	-0-	14421	3	623	4	N	167	34	0	176	1	85
								184	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	37710	X	30965	-0-	-6745	B	-0-	30075	3	407	4	N	439	86	0	373	1	184
								483	9									
07	30803	X	30803	-0-	-0-	B	-0-	30334	3	469	9	N	426	66	0	371	1	173
08	34844	X	29450	-0-	-5394	B	-0-	29022	3	428	9	N	389	54	0	370	1	138

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
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									
06	14687	X	14687	-0-	-0-	B	-0-	361	1	13186	2	N	904	936	1			306
								146	4	994	9							
07	18731	X	18731	-0-	-0-	B	-0-	373	1	16684	2	N	1204	1108	1			402
								350	4	1324	9							
*08	17691	X	17691	-0-	-0-	B	-0-	363	1	16098	2	N	1118	932	1			588
								1230	9									

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
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									
06	25680	X	15887	-0-	-9793	B	-0-	12487	3	1881	4	N	1381	8	0	1386	1	309
								1519	9									
07	15358	X	15358	-0-	-0-	B	-0-	12353	3	1494	4	N	1374	6	0	1429	1	248
								1511	9									
*08	14613	X	14613	-0-	-0-	B	-0-	11395	3	1828	4	N	1264	3	0	1258	1	251
								1390	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		9697	-0-	9697	B	9697	9697	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	19620	X	14976	-0-	-4644	B	-0-	13501	3	1475	9	N	1341	1341	0			29
07	15404	X	15404	-0-	-0-	B	-0-	13824	3	1580	9	N	1436	1435	0			30
08	15407	X	14916	-0-	-491	B	-0-	13527	3	1389	9	N	1263	1264	0			29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12780	X	10091	-0-	-2689	B	-0-	7740	3	1108	4	N	1130	5	0	1239	1	187
								1243	9									
07	10076	X	10076	-0-	-0-	B	-0-	7736	3	1065	4	N	1159	4	0	1060	1	282
								1275	9									
08	11656	X	11002	-0-	-654	B	-0-	8435	3	1223	4	N	1222	3	0	1079	1	422
								1344	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

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-
06	12488	X	12488	-0-	-0-	B	-0-	12488	3			N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	B	-0-	12601	3			N	-0-					-0-
*08	12186	X	12186	-0-	-0-	B	-0-	12186	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

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-
06	35070	X	21324	-0-	-13746	B	-0-	21324	3			N	-0-					-0-
07	21053	X	21053	-0-	-0-	B	-0-	21053	3			N	-0-					-0-
*08	20742	X	20742	-0-	-0-	B	-0-	20742	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

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									
06	16920	X	11722	-0-	-5198	B	-0-	10328	3	651	4	N	675	7	0	523	1	406
								743	9									
07	12435	X	12435	-0-	-0-	B	-0-	250	1	10842	3	N	620	6	0	708	1	312
								661	4	682	9							
08	14477	X	12345	-0-	-2132	B	-0-	303	1	10809	3	N	571	3	0	704	1	176
								605	4	628	9							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

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-
06	61710	X	45155	-0-	-16555	B	-0-	45155	3			N	-0-					-0-
07	27598	X	27598	-0-	-0-	B	-0-	27598	3			N	-0-					-0-
08	49104	X	-0-	-0-	-49104	B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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
06	23010	X	6643	-0-	-16367	B	-0-	5525	3	1118	9	N	1016	1016	0			77
07	5910	X	5910	-0-	-0-	B	-0-	4700	3	175	4	N	941	781	0			237
								1035	9									
08	43834	X	9263	-0-	-34571	B	-0-	6537	3	1323	4	N	1275	2	0	1228	1	282
								1403	9									

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
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							
06	10050	X	7937	-0-	-2113	B	-0-	892	1	6433	3	Y	556	34	0	464	1	257
								612	9									
07	7880	X	7880	-0-	-0-	B	-0-	923	1	6319	3	Y	560	29	0	741	1	47
								22	4	616	9							
08	9486	X	7347	-0-	-2139	B	-0-	879	1	5920	3	Y	482	21	0	331	1	177
								18	4	530	9							

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
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									
06	16200	X	15083	-0-	-1117	B	-0-	13873	3	581	4	N	572	11	0	525	1	167
								629	9									
07	14427	X	14427	-0-	-0-	B	-0-	13255	3	577	4	N	541	9	0	549	1	150
								595	9									
08	18042	X	13581	-0-	-4461	B	-0-	12433	3	567	4	N	528	6	0	535	1	137
								581	9									

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
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	124
								309	9									
*06	5340	X	406	-0-	-4934	B	-0-	392	3	14	9	Y	13	1	0	104	1	32
07	2384	X	2384	-0-	-0-	B	-0-	2134	3	32	4	Y	198	3	0	184	1	17
								218	9									
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	B	-0-					Y	NO RPT					17

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	16980	X	12290	-0-	-4690	B	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
07	13103	X	13103	-0-	-0-	B	-0-	13103	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	40620	X	30101	-0-	-10519 B	-0-	30101	3			N	-0-					-0-
07	30671	X	30671	-0-	-0- B	-0-	30671	3			N	-0-					-0-
08	33790	X	NO RPT	-0-	-33790 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

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									
06	4740	X	1863	-0-	-2877 B	-0-	44	1	1533	3	N	260	176	1			140
							286	9									
07	2945	X	2699	-0-	-246 B	-0-	53	1	2167	3	N	430	557	1			13
							6	4	473	9							
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT					13

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

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-
06	31740	X	17395	-0-	-14345 B	-0-	17395	3			N	-0-					-0-
07	27333	X	27333	-0-	-0- B	-0-	27333	3			N	-0-					-0-
08	26908	X	22270	-0-	-4638 B	-0-	22270	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

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									
06	9936	X	9936	-0-	-0- B	-0-	9753	3	50	4	N	121	1	0	179	1	67
							133	9									
07	11908	X	11908	-0-	-0- B	-0-	11721	3	46	4	N	128					195
							141	9									
*08	11098	X	11098	-0-	-0- B	-0-	10879	3	111	4	N	98	175	1			118
							108	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

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-
06	9317	X	9317	-0-	-0- B	-0-	7957	3	1360	9	N	1236	1236	0			-0-
07	T. A.		4648	-0-	4648 B	4648	3998	3	650	9	N	591	591	0			-0-
08	T. A.		8283	-0-	8283 B	12931	6888	3	1395	9	N	1268	907	0			361

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	19980	X	9839	-0-	-10141	B	-0-	8365	3	1474	9	N	1340	1340	0			10
07	9259	X	9259	-0-	-0-	B	-0-	7761	3	1498	9	N	1362	1362	0			10
08	12307	X	8772	-0-	-3535	B	-0-	7039	3	150	4	N	1439	546	0	535	1	368
								1583	9									

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

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									
06	21390	X	15084	-0-	-6306	B	-0-	13811	3	957	4	N	287	22	0	192	1	214
								316	9									
07	11846	X	11846	-0-	-0-	B	-0-	10608	3	1058	4	N	164	15	0	176	1	187
								180	9									
08	31000	X	21872	-0-	-9128	B	-0-	19970	3	1616	4	N	260	20	0	190	1	237
								286	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					181
07	75273	X	75273	-0-	-0-	B	-0-	73502	3	637	4	N	1031	367	0	697	1	148
								1134	9									
*08	76957	X	76957	-0-	-0-	B	-0-	75207	3	654	4	N	996	341	0	708	1	95
								1096	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

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
06	23164	X	23164	-0-	-0-	B	-0-	21353	3	1811	9	N	1646	1647	0			11
07	21521	X	21521	-0-	-0-	B	-0-	19695	3	1826	9	N	1660	1508	0			163
*08	20150	X	20150	-0-	-0-	B	-0-	18586	3	1564	9	N	1422	1396	0	176	1	13

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

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									
06	11670	X	8788	-0-	-2882	B	-0-	659	1	7263	3	N	787	762	1			163
								866	9									
07	8052	X	8052	-0-	-0-	B	-0-	483	1	6785	3	N	713	759	1			117
								784	9									
08	7719	X	7499	-0-	-220	B	-0-	526	1	6217	3	N	687	548	1			256
								756	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	16440	X	13802	-0-	-2638 B	-0-	11772	3	2030	9	N	1845	1576	0	181	1	113
07	13845	X	13845	-0-	-0- B	-0-	12055	3	1790	9	N	1627	1552	0	170	1	18
*08	13275	X	13275	-0-	-0- B	-0-	11758	3	1517	9	N	1379	1187	0	79	1	131

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	37470	X	2586	-0-	-34884 B	-0-	2077	3	65	4	N	404	319	0	176	1	26
							444	9									
07	178	X	178	-0-	-0- B	-0-	177	3	1	9	N	1					27
08	22010	X	NO RPT	-0-	-22010 B	-0-					N	NO RPT					27

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	W	26	-0-	26 B	6823	26	3			N	-0-					122
07	T. A.		9454	-0-	9454 B	16277	7973	3	1481	9	N	1346	8	0	1323	1	137
08	T. A.		10870	-0-	10870 B	27147	9949	3	921	9	N	837	9	0	726	1	239

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
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									
06	135266	X	135266	-0-	-0- B	-0-	10	1	132914	3	N	1434	537	0	704	1	326
							765	4	1577	9							
07	158596	X	125267	-0-	-33329 B	-0-	123090	3	760	4	N	1288	490	0	871	1	253
							1417	9									
08	153326	X	NO RPT	-0-	-153326 B	-0-					N	NO RPT					253

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
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									
06	36810	X	28085	-0-	-8725 B	-0-	26052	3	857	4	N	1069	25	0	934	1	212
							1176	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29	188	1			53
08	32023	X	26642	-0-	-5381 B	-0-	80	1	23599	3	N	951	14	0	696	1	294
							1917	4	1046	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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									
06	0	W	24333	-0-	24333 B	108901	23859	3	204	4	N	245	27	0	346	1	48
							270	9									
07	128566	X	19665	-0-	-108901 B	-0-	19286	3	122	4	N	234	21	0			261
							257	9									
08	27063	X	18878	-0-	-8185 B	-0-	18551	3	131	4	N	178	6	0	175	1	258
							196	9									

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
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									
06	T. A.		133368	-0-	133368 B	661161	129813	3	1018	4	N	2306	1505	0	875	1	123
							2537	9									
07	791075	X	129914	-0-	-661161 B	-0-	126313	3	887	4	N	2467	1547	0	877	1	166
							2714	9									
08	166098	X	122804	-0-	-43294 B	-0-	120571	3	614	4	N	1472	763	0	701	1	174
							1619	9									

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
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									
06	19080	X	13652	-0-	-5428 B	-0-	12861	3	791	9	N	719	719	0			159
07	13680	X	13680	-0-	-0- B	-0-	12919	3	761	9	N	692	692	0			159
08	16864	X	13832	-0-	-3032 B	-0-	10	1	12988	3	N	758	758	0			159
							834	9									

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
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
06	10710	X	7617	-0-	-3093 B	-0-	6709	3	908	9	N	825	683	0			183
07	7967	X	7967	-0-	-0- B	-0-	7328	3	639	9	N	581	575	0			189
*08	13055	X	13055	-0-	-0- B	-0-	254	1	11604	3	N	1088	120	0	934	1	223
							1197	9									

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					269
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32922	X	19972	-0-	-12950	B	-0-	18848	3	501	4	N	566	51	0	556	1	408
								623	9									
04	31860	X	27079	-0-	-4781	B	-0-	25713	3	669	4	N	634	41	0	527	1	474
								697	9									
05	25451	X	18852	-0-	-6599	B	-0-	17922	3	458	4	N	429	13	0	354	1	269
								472	9									
06	24630	X	18555	-0-	-6075	B	-0-	17636	3	459	4	N	418	16	0	530	1	141
								460	9									
07	19428	X	19428	-0-	-0-	B	-0-	18371	3	554	4	N	457	14	0	352	1	232
								503	9									
08	27993	X	17447	-0-	-10546	B	-0-	16671	3	347	4	N	390	14	0	352	1	256
								429	9									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

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-
06	19650	X	14316	-0-	-5334	B	-0-	14310	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	14117	X	14117	-0-	-0-	B	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
08	19344	X	15831	-0-	-3513	B	-0-	15831	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

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							
06	12712	X	12712	-0-	-0-	B	-0-	213	1	9256	3	N	2157	5	0	2497	1	304
								870	4	2373	9							
07	5547	X	5547	-0-	-0-	B	-0-	75	1	4033	3	N	976	3	0	888	1	389
								365	4	1074	9							
08	16678	X	6211	-0-	-10467	B	-0-	4727	3	375	4	N	1008	1	0	1058	1	338
								1109	9									

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

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-
06	24246	X	24246	-0-	-0-	B	-0-	24246	3			N	-0-					-0-
07	24675	X	24675	-0-	-0-	B	-0-	24675	3			N	-0-					-0-
08	29295	X	23877	-0-	-5418	B	-0-	23877	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

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									
06	12720	X	2676	-0-	-10044	B	-0-	1986	3	70	4	N	564	4	0	680	1	156
								620	9									
07	1550	X	1550	-0-	-0-	B	-0-	1088	3	10	4	N	411	2	0	345	1	220
								452	9									
08	1798	X	28	-0-	-1770	B	-0-	28	3			N	-0-					220

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	547
06	4922	X	4922	-0-	-0-	B	-0-	4055	3	867	9	N	788	1132	0			62
07	2806	X	2806	-0-	-0-	B	-0-	2111	3	695	9	N	632	632	0			62
*08	5002	X	5002	-0-	-0-	B	-0-	3780	3	1222	9	N	1111	1111	0			62

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

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									
06	40620	X	28646	-0-	-11974	B	-0-	28615	3	5	4	N	24	14	0			87
								26	9									
07	27293	X	27293	-0-	-0-	B	-0-	27264	3	4	4	N	23	11	0			99
								25	9									
08	37231	X	26867	-0-	-10364	B	-0-	26828	3	11	4	N	25	9	0			115
								28	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

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
06	16260	X	11633	-0-	-4627	B	-0-	10133	3	1500	9	N	1364	1364	0			168
07	11969	X	11969	-0-	-0-	B	-0-	11104	3	865	9	N	786	787	0			167
08	16182	X	12662	-0-	-3520	B	-0-	11704	3	958	9	N	871	870	0			168

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

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
06	20970	X	15192	-0-	-5778	B	-0-	14342	3	850	9	N	773	773	0			54
07	16304	X	16304	-0-	-0-	B	-0-	15395	3	909	9	N	826	693	0			187
08	18910	X	15480	-0-	-3430	B	-0-	14800	3	680	9	N	618	609	0	176	1	20

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

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
06	19649	X	19649	-0-	-0-	B	-0-	17462	3	2187	9	N	1988	1988	0			100
07	19519	X	19519	-0-	-0-	B	-0-	17084	3	2435	9	N	2214	2018	0	191	1	105
08	16523	X	16024	-0-	-499	B	-0-	15086	3	938	9	N	853	853	0			105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	20790	X	11259	-0-	-9531 B	-0-	10698	3	561	9	N	510	510	0			276
07	26602	X	26602	-0-	-0- B	-0-	742	1	24550	3	N	1191	1191	0			276
							1310	9									
*08	23542	X	23542	-0-	-0- B	-0-	22350	3	1192	9	N	1084	1084	0			276

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

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-
06	47310	X	33614	-0-	-13696 B	-0-	33611	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	34175	X	34175	-0-	-0- B	-0-	34173	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	40703	X	33052	-0-	-7651 B	-0-	33052	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

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-
06	26130	X	18907	-0-	-7223 B	-0-	17391	3	1516	9	N	1378	1378	0			-0-
07	17177	X	17177	-0-	-0- B	-0-	15752	3	1425	9	N	1295	1295	0			-0-
08	23467	X	19313	-0-	-4154 B	-0-	17753	3	1560	9	N	1418	1418	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

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							
06	9720	X	8708	-0-	-1012 B	-0-	300	1	5966	3	N	1584	6	0	1596	1	255
							700	4	1742	9							
07	8675	X	8675	-0-	-0- B	-0-	273	1	5987	3	N	1514	6	0	1260	1	503
							750	4	1665	9							
*08	9073	X	9073	-0-	-0- B	-0-	155	1	6766	3	N	1556	5	0	1607	1	447
							440	4	1712	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

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									
06	12300	X	8385	-0-	-3915 B	-0-	7981	3	163	4	N	219	173	1			281
							241	9									
07	14219	X	14219	-0-	-0- B	-0-	13550	3	385	4	N	258	350	1			189
							284	9									
08	15748	X	NO RPT	-0-	-15748 B	-0-					N	NO RPT					189

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11974	X	11974	-0-	-0- B	-0-	11478	3	236	4	N	236	6	0	352	1	118
							260	9									
07	11609	X	11609	-0-	-0- B	-0-	11155	3	183	4	N	246	4	0	177	1	183
							271	9									
08	18476	X	NO RPT	-0-	-18476 B	-0-					N	NO RPT					183

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
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									
06	19807	X	19807	-0-	-0- B	-0-	13050	3	3563	4	N	2904	12	0	2802	1	248
							3194	9									
07	13377	X	13377	-0-	-0- B	-0-	9325	3	2048	4	N	1822	7	0	1605	1	458
							2004	9									
08	13175	X	NO RPT	-0-	-13175 B	-0-					N	NO RPT					458

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
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									
06	10950	X	7228	-0-	-3722 B	-0-	6768	3	210	4	N	227	4	0	354	1	56
							250	9									
07	7321	X	7321	-0-	-0- B	-0-	6846	3	205	4	N	245	3	0	178	1	120
							270	9									
08	11439	X	NO RPT	-0-	-11439 B	-0-					N	NO RPT					120

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
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									
06	108720	X	71432	-0-	-37288 B	-0-	70805	3	128	4	N	454	272	0	176	1	141
							499	9									
07	66854	X	66854	-0-	-0- B	-0-	66166	3	197	4	N	446	249	0	175	1	163
							491	9									
08	93124	X	NO RPT	-0-	-93124 B	-0-					N	NO RPT					163

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	49470	X	39386	-0-	-10084 B	-0-	37986	3	626	4	N	704	41	0	706	1	258
							774	9									
07	38015	X	38015	-0-	-0- B	-0-	36643	3	626	4	N	678	35	0	690	1	211
							746	9									
08	42904	X	42818	-0-	-86 B	-0-	41574	3	608	4	N	578	3	0	528	1	258
							636	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

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									
06	100440	X	67191	-0-	-33249 B	-0-	66522	3	256	4	N	375	181	0	175	1	182
							413	9									
07	62035	X	62035	-0-	-0- B	-0-	61461	3	202	4	N	338	166	0	168	1	186
							372	9									
08	88102	X	58562	-0-	-29540 B	-0-	58212	3	170	4	N	164	15	0	177	1	158
							180	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	37574	-0-	37574 B	37574	37574	3			N	-0-					-0-
08	0	W	24930	-0-	24930 B	62504	24930	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

03	27776	X	18761	-0-	-9015 B	-0-	16519	3	1001	4	N	1128	91	0	1073	1	283
							1241	9									
04	24510	X	17560	-0-	-6950 B	-0-	15523	3	944	4	N	994	16	0	1065	1	196
							1093	9									
05	25327	X	16960	-0-	-8367 B	-0-	15065	3	885	4	N	918	10	0	894	1	210
							1010	9									
06	21570	X	15985	-0-	-5585 B	-0-	13776	3	1294	4	N	832	6	0	857	1	179
							915	9									
07	16384	X	16384	-0-	-0- B	-0-	13755	3	1723	4	N	824	5	0	696	1	302
							906	9									
08	18476	X	16420	-0-	-2056 B	-0-	13695	3	1825	4	N	818	1	0	907	1	212
							900	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

MO	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
03	71083	X	65901	-0-	-5182 B	-0-		65482	3	94	4	N	295	193	0			200
								325	9									
04	72870	X	68453	-0-	-4417 B	-0-		68107	3	107	4	N	217	137	0	176	1	104
								239	9									
05	75299	X	63495	-0-	-11804 B	-0-		63210	3	94	4	N	174	101	0			177
								191	9									
06	72870	X	55862	-0-	-17008 B	-0-		55597	3	61	4	N	185	128	0	172	1	62
								204	9									
07	53302	X	53302	-0-	-0- B	-0-		52996	3	99	4	N	188	117	0			133
								207	9									
08	70742	X	51041	-0-	-19701 B	-0-		50775	3	163	4	N	94	31	0			196
								103	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

MO	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
03	0	W	91189	-0-	91189 B	91189		89419	3	591	4	N	1072	696	0	553	1	70
								1179	9									
04	0	W	109621	-0-	109621 B	200810		107901	3	372	4	N	1225	955	0	176	1	164
								1348	9									
05	0	W	107066	-0-	107066 B	307876		105706	3	391	4	N	881	579	0	356	1	110
								969	9									
06	0	W	93126	-0-	93126 B	401002		91887	3	216	4	N	930	754	0	178	1	108
								1023	9									
07	490459	X	89457	-0-	-401002 B	-0-		88339	3	142	4	N	887	742	0			253
								976	9									
08	102424	X	NO RPT	-0-	-102424 B	-0-						N	NO RPT					253

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

MO	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
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									
06	0	W	66980	-0-	66980 B	216171		66149	3	380	4	N	410	32	0	343	1	253
								451	9									
07	279491	X	63320	-0-	-216171 B	-0-		62413	3	400	4	N	461	24	0	527	1	163
								507	9									
08	80445	X	58879	-0-	-21566 B	-0-		58179	3	290	4	N	373	79	0	348	1	109
								410	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

MO	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
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									
06	0	W	14675	-0-	14675 B	67794		14646	3	29	9	N	26	9	0			45
07	83276	X	15482	-0-	-67794 B	-0-		15452	3	30	9	N	27	8	0			64
08	18631	X	12963	-0-	-5668 B	-0-		12950	3	13	9	N	12	6	0			70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	W	54968	-0-	54968 B	250261	54869	3	20	4	N	72	56	0			179
							79	9									
07	303810	X	53549	-0-	-250261 B	-0-	53456	3	19	4	N	67	52	0			194
							74	9									
08	59830	X	51402	-0-	-8428 B	-0-	51323	3	39	4	N	36	18	0			212
							40	9									

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
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							
06	11220	X	4677	-0-	-6543 B	-0-	2872	3	760	4	N	950	2	0	885	1	347
							1045	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	2900	3	550	4	N	764	3	0	717	1	391
							840	9									
08	5146	X	5042	-0-	-104 B	-0-	9	1	3491	3	N	935	3	0	1045	1	278
							513	4	1029	9							

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
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									
06	0	W	12989	-0-	12989 B	57651	10	1	9484	3	N	1699	3	0	1777	1	282
							1626	4	1869	9							
07	70692	X	13041	-0-	-57651 B	-0-	10	1	9557	3	N	1649	1	0	1731	1	199
							1660	4	1814	9							
*08	13708	X	13708	-0-	-0- B	-0-	10216	3	1651	4	N	1674	1454	1			419
							1841	9									

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
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			1
*06	14B2 EXT		47818	-0-	47818 B	235585	47734	3	84	9	Y	76	75	0			2
07	280480	X	44895	-0-	-235585 B	-0-	44782	3	1	4	Y	102	73	0	1	1	29
							112	9									
08	62031	X	41303	-0-	-20728 B	-0-	41294	3	9	9	Y	8	7	0	18	1	12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		89028	-0-	89028 B	431188	87309	3	618	4	N	1001	421	0	537	1	194
							1101	9									
07	514353	X	83165	-0-	-431188 B	-0-	81636	3	533	4	N	905	404	0	531	1	164
							996	9									
08	95015	X	77140	-0-	-17875 B	-0-	75779	3	424	4	N	852	413	0	353	1	250
							937	9									

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
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									
06	102701	X	102701	-0-	-0- B	-0-	101727	3	216	4	Y	689	546	0	153	1	153
							758	9									
07	92649	X	92649	-0-	-0- B	-0-	91711	3	222	4	Y	651	495	0	138	1	171
							716	9									
08	129456	X	84148	-0-	-45308 B	-0-	83815	3	85	4	Y	225	197	0	107	1	92
							248	9									

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
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									
06	25710	X	20196	-0-	-5514 B	-0-	20138	3	21	4	N	34	19	0			43
							37	9									
07	19511	X	19511	-0-	-0- B	-0-	19413	3	59	4	N	35	17	0			61
							39	9									
08	25761	X	NO RPT	-0-	-25761 B	-0-					N	NO RPT					61

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
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									
06	102390	X	60030	-0-	-42360 B	-0-	59897	3	13	4	Y	109	70	0	24	1	41
							120	9									
07	54756	X	54756	-0-	-0- B	-0-	54584	3	22	4	Y	136	62	0	37	1	78
							150	9									
08	81096	X	49873	-0-	-31223 B	-0-	49862	3	11	9	Y	10	2	0	48	1	38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	23310	X	19470	-0-	-3840	B	-0-	19466	3	4	9	N	4	3	0			50
07	15890	X	15890	-0-	-0-	B	-0-	15889	3	1	9	N	1	2	0			49
08	24459	X	19451	-0-	-5008	B	-0-	19450	3	1	9	N	1	1	0			49

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT		30251	-0-	30251	B	30251	26815	3	1249	4	N	1988	88	0	1400	1	603
								2187	9									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	30251					N	NO RPT					603

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
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
06	0	W	15475	-0-	15475	B	18287	12523	3	2952	9	N	2684	2667	0			20
07	29973	X	11686	-0-	-18287	B	-0-	9465	3	50	4	N	1974	1900	0			94
								2171	9									
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-					N	NO RPT					94

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
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
06	0	W	9994	-0-	9994	B	29876	8747	3	1247	9	N	1134	991	0	376	1	31
07	36768	X	6892	-0-	-29876	B	-0-	6024	3	868	9	N	789	789	0			31
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	B	-0-					N	NO RPT					31

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		85159	-0-	85159	B	330017	84087	3	412	4	N	600	205	0	525	1	72
								660	9									
07	410522	X	80505	-0-	-330017	B	-0-	79655	3	291	4	N	508	195	0	180	1	205
								559	9									
08	87296	X	NO RPT	-0-	-87296	B	-0-					N	NO RPT					205

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	43935	X	43935	-0-	-0-	B	-0-	42484	3	869	4	N	529	184	0	380	1	200
								582	9									
07	43980	X	43980	-0-	-0-	B	-0-	42480	3	1140	4	N	327	136	0	187	1	204
								360	9									
08	53258	X	NO RPT	-0-	-53258	B	-0-					N	NO RPT					204

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		59126	-0-	59126	B	265080	58174	3	345	4	N	552	231	0	354	1	200
								607	9									
07	317620	X	52540	-0-	-265080	B	-0-	51807	3	209	4	N	476	208	0	345	1	123
								524	9									
08	80662	X	NO RPT	-0-	-80662	B	-0-					N	NO RPT					123

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		45593	-0-	45593	B	284346	45575	3	18	9	N	16	16	0			135
07	327764	X	43418	-0-	-284346	B	-0-	43392	3	5	4	N	19	14	0			140
								21	9									
08	66092	X	NO RPT	-0-	-66092	B	-0-					N	NO RPT					140

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	17820	X	5585	-0-	-12235	B	-0-	4848	3	737	9	N	670	588	0	189	1	167
07	13547	X	10353	-0-	-3194	B	-0-	9053	3	1300	9	N	1182	1182	0			167
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	B	-0-					N	NO RPT					167

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17600	X	17600	-0-	-0-	B	-0-	17590	3	1	4	N	8					90
								9	9									
07	10792	X	10792	-0-	-0-	B	-0-	10786	3	6	9	N	5					95
08	20646	X	19480	-0-	-1166	B	-0-	19446	3	15	4	N	17					112
								19	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		37980	-0-	37980 B	188949	37980	3			N	-0-					127
07	223617	X	34668	-0-	-188949 B	-0-	34649	3	10	4	N	8					135
							9	9									
08	53165	X	32327	-0-	-20838 B	-0-	32306	3	21	4	N	-0-					135

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
*03	52111	X	22823	-0-	-29288 B	-0-	126	1	20694	3	N	1821	58	0	1617	1	868
							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									
06	48766	X	48766	-0-	-0- B	-0-	150	1	45425	3	N	2901	80	0	2994	1	320
							3191	9									
07	43948	X	43948	-0-	-0- B	-0-	154	1	41058	3	N	2487	60	0	2223	1	524
							2736	9									
08	61907	X	39843	-0-	-22064 B	-0-	138	1	37223	3	N	2256	40	0	2406	1	334
							2482	9									

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
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-
06	0	W	39969	-0-	39969 B	184925	39969	3			N	-0-					-0-
07	224452	X	39527	-0-	-184925 B	-0-	39527	3			N	-0-					-0-
08	43431	X	NO RPT	-0-	-43431 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	80430	X	53449	-0-	-26981 B	-0-	53449	3			N	-0-					-0-
07	53108	X	53108	-0-	-0- B	-0-	53108	3			N	-0-					-0-
08	65379	X	NO RPT	-0-	-65379 B	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	0	W	25107	-0-	25107 B	88001	19895	3	5212	9	N	4738	4739	0			24
07	90966	X	2965	-0-	-88001 B	-0-	2357	3	608	9	N	553	552	0			25
08	18104	X	NO RPT	-0-	-18104 B	-0-					N	NO RPT					25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	31647	X	31647	-0-	-0-	B	-0-	25890	3	5757	9	N	5234	5234	0			28
07	10225	X	10225	-0-	-0-	B	-0-	8224	3	2001	9	N	1819	1819	0			28
08	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	B	-0-					N	NO RPT					28

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
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-
06	0	W	20805	-0-	20805	B	96964	20805	3			N	-0-					-0-
07	118239	X	21275	-0-	-96964	B	-0-	21275	3			N	-0-					-0-
08	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	30750	X	3622	-0-	-27128	B	-0-	2905	3	717	9	N	652	652	0			59
07	21	X	21	-0-	-0-	B	-0-	19	3	2	9	N	2	2	0			59
08	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	B	-0-					N	NO RPT					59

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	44743	-0-	44743	B	145425	44743	3			N	-0-					-0-
07	189723	X	44298	-0-	-145425	B	-0-	44298	3			N	-0-					-0-
08	54777	X	NO RPT	-0-	-54777	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	79140	X	49825	-0-	-29315	B	-0-	49825	3			N	-0-					-0-
07	48272	X	48272	-0-	-0-	B	-0-	48272	3			N	-0-					-0-
08	57391	X	NO RPT	-0-	-57391	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184419	X	76842	-0-	-107577	B	-0-	74979	3	1530	4	N	303	270	0			174
								333	9									
04	88800	X	64853	-0-	-23947	B	-0-	63255	3	1356	4	N	220	180	0	181	1	33
								242	9									
05	91760	X	63165	-0-	-28595	B	-0-	62083	3	927	4	N	141	105	0			69
								155	9									
06	88800	X	55396	-0-	-33404	B	-0-	54604	3	648	4	N	131	124	0			76
								144	9									
07	69564	X	53960	-0-	-15604	B	-0-	53085	3	831	4	N	40	27	0			89
								44	9									
08	69564	X	NO RPT	-0-	-69564	B	-0-					N	NO RPT					89

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		4585	-0-	4585 B	4585	4581	3	2	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	4585					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14976	X	14976	-0-	-0- B	-0-	11512	3	3464	9	N	3149	3148	0			408
04	21150	X	6825	-0-	-14325 B	-0-	5471	3	1354	9	N	1231	1232	0			407
05	24614	X	80	-0-	-24534 B	-0-	4	3	76	9	N	69	10	0	166	1	300
06	23820	X	10614	-0-	-13206 B	-0-	7736	3	2878	9	N	2616	2616	0			300
07	441	X	441	-0-	-0- B	-0-	189	3	252	9	N	229	229	0			300
08	14973	X	NO RPT	-0-	-14973 B	-0-					N	NO RPT					300

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
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									
06	12210	X	8782	-0-	-3428 B	-0-	8262	3	139	4	N	346	4	0	352	1	164
							381	9									
07	12617	X	9986	-0-	-2631 B	-0-	9337	3	228	4	N	383	3	0	363	1	181
							421	9									
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331 B	-0-					N	NO RPT					181

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
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									
06	0	W	37905	-0-	37905 B	37905	37714	3	191	9	N	174	40	0	83	1	78
07	0	W	36538	-0-	36538 B	74443	36291	3	63	4	N	167	33	0	161	1	51
							184	9									
08	40092	X	NO RPT	-0-	-40092 B	34351					N	NO RPT					51

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
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
06	0	W	24714	-0-	24714 B	24714	24538	3	176	9	N	160	26	0	83	1	79
*07	0	W	29419	-0-	29419 B	54133	29257	3	162	9	N	147	20	0	157	1	49
08	40690	X	NO RPT	-0-	-40690 B	13443					N	NO RPT					49

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	74070	X	34011	-0-	-40059	B	-0-	31293	3	2492	4	N	205	71	0	83	1	79
								226	9									
07	35851	X	35851	-0-	-0-	B	-0-	32199	3	3467	4	N	168	39	0	158	1	50
								185	9									
08	46996	X	NO RPT	-0-	-46996	B	-0-					N	NO RPT					50

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
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-
06	45480	X	23219	-0-	-22261	B	-0-	23219	3			N	-0-					-0-
07	22681	X	22681	-0-	-0-	B	-0-	22681	3			N	-0-					-0-
08	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	3223	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	B	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
07	8255	X	8255	-0-	-0-	B	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
*08	8659	X	8659	-0-	-0-	B	-0-	8659	3			N	-0-					-0-

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
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							
06	26070	X	19606	-0-	-6464	B	-0-	16027	3	1695	4	N	1713	17	0	1765	1	258
								1884	9									
07	18388	X	18388	-0-	-0-	B	-0-	10	1	14964	3	N	1599	14	0	1600	1	243
								1655	4	1759	9							
08	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	B	-0-					N	NO RPT					243

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	16732	X	16732	-0-	-0-	B	-0-	173	1	13798	3	N	1324	5	0	1232	1	356
								1305	4	1456	9							
07	20345	X	20345	-0-	-0-	B	-0-	676	1	16861	3	N	1334	4	0	1436	1	250
								1341	4	1467	9							
08	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	B	-0-					N	NO RPT					250

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
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-
06	5533	X	5533	-0-	-0-	B	-0-	4354	3	1179	9	N	1072	1072	0			-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	B	-0-	458	3	166	9	N	151	151	0			-0-
08	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	59340	X	28368	-0-	-30972	B	-0-	28197	3	171	9	N	155	20	0	111	1	79
07	31206	X	31206	-0-	-0-	B	-0-	30263	3	783	4	N	145	18	0	157	1	49
								160	9									
08	49228	X	NO RPT	-0-	-49228	B	-0-					N	NO RPT					49

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135160	X	77424	-0-	-57736	B	-0-	73102	3	4055	4	N	243	188	0	61	1	25
								267	9									
04	130800	X	65650	-0-	-65150	B	-0-	62243	3	3266	4	N	128	120	0	30	1	3
								141	9									
05	135160	X	61832	-0-	-73328	B	-0-	59171	3	2581	4	N	73	65	0	9	1	2
								80	9									
06	130800	X	55972	-0-	-74828	B	-0-	53778	3	2105	4	N	81	75	0	6	1	2
								89	9									
07	75268	X	55510	-0-	-19758	B	-0-	52237	3	3211	4	N	56	45	0	9	1	4
								62	9									
08	75268	X	NO RPT	-0-	-75268	B	-0-					N	NO RPT					4

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862101	X	64773	-0-	-797328	B	-0-	59881	3	3988	4	N	822	119	0	551	1	320
								904	9									
04	68790	X	57116	-0-	-11674	B	-0-	53220	3	3186	4	N	645	80	0	660	1	225
								710	9									
05	71083	X	49901	-0-	-21182	B	-0-	48545	3	770	4	N	533	42	0	603	1	113
								586	9									
06	68790	X	45287	-0-	-23503	B	-0-	43156	3	1537	4	N	540	47	0	476	1	130
								594	9									
07	43510	X	43510	-0-	-0-	B	-0-	42089	3	882	4	N	490	29	0	411	1	180
								539	9									
08	36487	X	NO RPT	-0-	-36487	B	-0-					N	NO RPT					180

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63471	X	63471	-0-	-0- B	-0-	56732 1525	3 9	5214	4	Y	1386	805	0	622	1	244
04	0	W	55104	-0-	55104 B	55104	52538 294	3 9	2272	4	Y	267	70	0	314	1	127
05	0	W	47960	-0-	47960 B	103064	44874 174	3 9	2912	4	Y	158	33	0	224	1	28
06	0	W	40659	-0-	40659 B	143723	38792 183	3 9	1684	4	Y	166	35	0	82	1	77
07	183741	X	40018	-0-	-143723 B	-0-	37275 191	3 9	2552	4	Y	174	39	0	160	1	52
08	51987	X	NO RPT	-0-	-51987 B	-0-					Y	NO RPT					52

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
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 1315	3 9	138	4	N	1195	123	0	1369	1	427
05	92765	X	92765	-0-	-0- B	-0-	91622	3	1143	9	N	1039	63	0	1178	1	225
06	81725	X	81725	-0-	-0- B	-0-	80749	3	976	9	N	887	68	0	828	1	216
07	78925	X	78925	-0-	-0- B	-0-	77995	3	930	9	N	845	38	0	708	1	315
08	4727	X	NO RPT	-0-	-4727 B	-0-					N	NO RPT					315

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
03	848544	X	39262	-0-	-809282 B	-0-	37827 28	3 9	1407	4	N	25	21	0			34
04	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					N	-0-					34
05	62868	X	62868	-0-	-0- B	-0-	62103 19	3 9	746	4	N	17	13	0			38
06	45788	X	45788	-0-	-0- B	-0-	45105 13	3 9	670	4	N	12	10	0			40
07	39666	X	39666	-0-	-0- B	-0-	39565 7	3 9	94	4	N	6	5	0			41
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT					41

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
03	46283	X	39054	-0-	-7229 B	-0-	38079 29	3 9	946	4	N	26	26	0			23
04	44790	X	-0-	-0-	-44790 B	-0-					N	-0-					23
05	55902	X	55902	-0-	-0- B	-0-	54065 30	3 9	1807	4	N	27	15	0			35
06	45544	X	45544	-0-	-0- B	-0-	44724 19	3 9	801	4	N	17	14	0			38
07	44795	X	39513	-0-	-5282 B	-0-	39263 10	3 9	240	4	N	9	7	0			40
08	46283	X	NO RPT	-0-	-46283 B	-0-					N	NO RPT					40

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
03	41678	X	41678	-0-	-0- B	-0-	40332 1032	3 9	314	4	N	938	228	0	573	1	214
04	40312	X	40312	-0-	-0- B	-0-	38746 917	3 9	649	4	N	834	231	0	739	1	78
05	36210	X	36210	-0-	-0- B	-0-	34627 938	3 9	645	4	N	853	125	0	644	1	162
06	30141	X	30141	-0-	-0- B	-0-	29103 672	3 9	366	4	N	611	81	0	596	1	96
07	25430	X	25430	-0-	-0- B	-0-	24547 569	3 9	314	4	N	517	66	0	448	1	99
08	31581	X	NO RPT	-0-	-31581 B	-0-					N	NO RPT					99

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
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									
06	66630	X	45564	-0-	-21066 B	-0-	43066	3	2465	4	N	30	30	0	7	1	-0-
							33	9									
07	45339	X	45339	-0-	-0- B	-0-	42314	3	3000	4	N	23	18	0	3	1	2
							25	9									
08	34104	X	NO RPT	-0-	-34104 B	-0-					N	NO RPT					2

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	83130	X	47091	-0-	-36039 B	-0-	47091	3			N	-0-					-0-
07	57536	X	46500	-0-	-11036 B	-0-	46500	3			N	-0-					-0-
08	57536	X	NO RPT	-0-	-57536 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	8671	-0-	8671 B	8671	8671	3			N	-0-					-0-
07	0	W	3245	-0-	3245 B	11916	3245	3			N	-0-					-0-
08	18824	X	NO RPT	-0-	-18824 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	38177	X	38177	-0-	-0- B	-0-	38177	3			N	-0-					-0-
07	38285	X	36332	-0-	-1953 B	-0-	36332	3			N	-0-					-0-
08	40368	X	NO RPT	-0-	-40368 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	42900	X	39225	-0-	-3675 B	-0-	39207	3	18	9	N	16	13	0			58
07	36862	X	36862	-0-	-0- B	-0-	36851	3	11	9	N	10	7	0			61
08	41044	X	NO RPT	-0-	-41044 B	-0-					N	NO RPT					61

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	88170	X	43591	-0-	-44579 B	-0-	43590	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	42756	X	42756	-0-	-0- B	-0-	42756	3			N	-0-					-0-
08	66061	X	NO RPT	-0-	-66061 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL 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
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
06	51900	X	18166	-0-	-33734 B	-0-	15544	3	2622	9	N	2384	2384	0			63
07	36518	X	12489	-0-	-24029 B	-0-	10762	3	1727	9	N	1570	1406	0			227
08	34162	X	NO RPT	-0-	-34162 B	-0-					N	NO RPT					227

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48577	X	-0-	-0-	-48577 B	-0-					N	-0-					-0-
04	47010	X	7203	-0-	-39807 B	-0-	5276	3	1927	9	N	1752	1752	0			-0-
05	48577	X	38745	-0-	-9832 B	-0-	31222	3	7523	9	N	6839	6839	0			-0-
06	47010	X	40173	-0-	-6837 B	-0-	33246	3	6927	9	N	6297	6297	0			-0-
07	73966	X	18066	-0-	-55900 B	-0-	14873	3	3193	9	N	2903	2903	0			-0-
08	73966	X	NO RPT	-0-	-73966 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156891	X	19866	-0-	-137025 B	-0-	19708	3	158	9	N	144	78	0			134
04	151830	X	14734	-0-	-137096 B	-0-	14661	3	73	9	N	66	47	0			153
05	156891	X	13432	-0-	-143459 B	-0-	13403	3	29	9	N	26	25	0	98	1	56
06	151830	X	13018	-0-	-138812 B	-0-	12919	3	99	9	N	90	11	0			135
07	20615	X	9605	-0-	-11010 B	-0-	9202	3	390	4	N	12	5	0			142
							13	9									
08	20615	X	NO RPT	-0-	-20615 B	-0-					N	NO RPT					142

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170128	X	22817	-0-	-147311 B	-0-	22618	3	199	9	N	181	114	0			122
04	164640	X	13240	-0-	-151400 B	-0-	13160	3	80	9	N	73	53	0			142
05	170128	X	17514	-0-	-152614 B	-0-	17468	3	46	9	N	42	41	0	91	1	52
06	164640	X	16441	-0-	-148199 B	-0-	16332	3	109	9	N	99	20	0			131
07	34193	X	15473	-0-	-18720 B	-0-	15438	3	35	9	N	32	12	0			151
08	34193	X	NO RPT	-0-	-34193 B	-0-					N	NO RPT					151

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	119520	X	85509	-0-	-34011 B	-0-	147	1	81987	3	N	3068	424	0	2649	1	528
							3375	9									
07	118374	X	69755	-0-	-48619 B	-0-	147	1	67152	3	N	2233	296	0	2074	1	391
							2456	9									
08	118203	X	NO RPT	-0-	-118203 B	-0-					N	NO RPT					391

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
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									
06	131340	X	98202	-0-	-33138 B	-0-	189	1	94215	3	N	3453	784	0	2636	1	424
							3798	9									
07	107248	X	79177	-0-	-28071 B	-0-	175	1	76226	3	N	2524	550	0	2089	1	309
							2776	9									
08	106299	X	NO RPT	-0-	-106299 B	-0-					N	NO RPT					309

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
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									
06	121950	X	40200	-0-	-81750 B	-0-	34157	3	2380	4	N	3330	46	0	3302	1	325
							3663	9									
07	70755	X	33534	-0-	-37221 B	-0-	28178	3	2243	4	N	2830	88	0	2711	1	356
							3113	9									
08	68913	X	NO RPT	-0-	-68913 B	-0-					N	NO RPT					356

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
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
06	23377	X	23377	-0-	-0- B	-0-	18099	3	5278	9	N	4798	4806	0			204
07	12270	X	12270	-0-	-0- B	-0-	10041	3	2229	9	N	2026	1695	0			535
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					535

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240157	X	41245	-0-	-198912 B	-0-	38817	3	1438	4	N	900	192	0	751	1	214
							990	9									
04	232410	X	37590	-0-	-194820 B	-0-	36009	3	620	4	N	874	176	0	822	1	90
							961	9									
05	240157	X	34139	-0-	-206018 B	-0-	32936	3	465	4	N	671	97	0	537	1	127
							738	9									
06	232410	X	29112	-0-	-203298 B	-0-	28197	3	450	4	N	423	33	0	446	1	71
							465	9									
07	32829	X	27094	-0-	-5735 B	-0-	26242	3	354	4	N	453	27	0	403	1	94
							498	9									
08	30711	X	NO RPT	-0-	-30711 B	-0-					N	NO RPT					94

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271302	X	20254	-0-	-251048 B	-0-	18276	3	1978	9	Y	1798	1793	0			194
04	61140	X	15963	-0-	-45177 B	-0-	14040	3	1923	9	Y	1748	1748	0			194
05	63178	X	14717	-0-	-48461 B	-0-	12822	3	1895	9	Y	1723	1717	0	122	1	78
06	61140	X	14920	-0-	-46220 B	-0-	13061	3	1859	9	Y	1690	1689	0	34	1	45
07	15935	X	15935	-0-	-0- B	-0-	13858	3	2077	9	Y	1888	1888	0			45
08	11532	X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-					Y	NO RPT					45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 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
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									
06	232140	X	30867	-0-	-201273	B	-0-	30356	3	246	4	N	241	26	0	185	1	39
								265	9									
07	29895	X	29895	-0-	-0-	B	-0-	29315	3	334	4	N	224	20	0	198	1	45
								246	9									
08	0	W	32525	-0-	32525	B	32525	31800	3	328	4	N	361	16	0	326	1	64
								397	9									

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
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
06	76710	X	32228	-0-	-44482	B	-0-	28575	3	3653	9	N	3321	3321	0			38
07	79267	X	29523	-0-	-49744	B	-0-	26040	3	3483	9	N	3166	3166	0			38
08	53302	X	NO RPT	-0-	-53302	B	-0-					N	NO RPT					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
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
06	160110	X	61758	-0-	-98352	B	-0-	58213	3	3545	9	N	3223	552	0	2620	1	453
07	165447	X	58245	-0-	-107202	B	-0-	54858	3	3387	9	N	3079	483	0	2630	1	419
08	80388	X	NO RPT	-0-	-80388	B	-0-					N	NO RPT					419

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		15222	-0-	15222	B	291092	13700	3	1522	9	Y	1384	1388	0			285
04	SHUT IN		12009	-0-	12009	B	303101	10605	3	1404	9	Y	1276	1276	0			285
05	313494	X	10393	-0-	-303101	B	-0-	8974	3	1419	9	Y	1290	1068	0	178	1	329
06	65880	X	35	-0-	-65845	B	-0-	14	3	21	9	Y	19	19	0	141	1	188
07	68076	X	-0-	-0-	-68076	B	-0-					Y	-0-					188
08	68076	X	NO RPT	-0-	-68076	B	-0-					Y	NO RPT					188

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		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			290
05	324323	X	9461	-0-	-314862 B	-0-	8500	3	961	9	Y	874	874	0	68	1	41
06	70320	X	11937	-0-	-58383 B	-0-	10254	3	1683	9	Y	1530	1489	0	17	1	65
07	72664	X	12514	-0-	-60150 B	-0-	10726	3	1788	9	Y	1625	1625	0			65
08	72664	X	NO RPT	-0-	-72664 B	-0-					Y	NO RPT					65

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		97816	-0-	97816 B	437671	96065	3	1110	4	N	583	441	0	178	1	123
							641	9									
*04	505321	X	67650	-0-	-437671 B	-0-	66070	3	1240	4	N	309	257	0			175
							340	9									
*05	171771	X	51347	-0-	-120424 B	-0-	51195	3	152	9	N	138	57	0	179	1	77
*06	166230	X	41900	-0-	-124330 B	-0-	41772	3	128	9	N	116	62	0			131
*07	171771	X	38041	-0-	-133730 B	-0-	37987	3	54	9	N	49					180
*08	171771	X	NO RPT	-0-	-171771 B	-0-					N	NO RPT					180

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1374199	X	60283	-0-	-1313916 B	-0-	59231	3	956	4	N	87	23	0			153
							96	9									
06	207060	X	52998	-0-	-154062 B	-0-	52506	3	428	4	N	58	24	0			187
							64	9									
07	213962	X	51521	-0-	-162441 B	-0-	50894	3	579	4	N	44	13	0	179	1	39
							48	9									
08	213962	X	NO RPT	-0-	-213962 B	-0-					N	NO RPT					39

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		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	514123	X	28818	-0-	-485305 B	-0-	24877	3	3941	9	N	3583	3535	0	67	1	10
06	71040	X	25301	-0-	-45739 B	-0-	22382	3	2919	9	N	2654	2654	0			10
07	73408	X	23179	-0-	-50229 B	-0-	20405	3	2774	9	N	2522	2522	0			10
08	73408	X	NO RPT	-0-	-73408 B	-0-					N	NO RPT					10

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- 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	503634	X	57850	-0-	-445784 B	-0-	401	1	55490	3	N	1712	105	0	1854	1	265
							76	4	1883	9							
06	107790	X	47048	-0-	-60742 B	-0-	192	1	45324	3	N	1341	207	0	1123	1	276
							57	4	1475	9							
07	111383	X	40501	-0-	-70882 B	-0-	39224	3	65	4	N	1102	153	0	916	1	309
							1212	9									
08	111383	X	NO RPT	-0-	-111383 B	-0-					N	NO RPT					309

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	515736	X	20612	-0-	-495124 B	-0-	19843	3	320	4	N	408	58	0	378	1	105
							449	9									
06	151710	X	17815	-0-	-133895 B	-0-	17155	3	274	4	N	351	67	0	193	1	196
							386	9									
07	156767	X	19532	-0-	-137235 B	-0-	18850	3	355	4	N	297	48	0	190	1	255
							327	9									
08	156767	X	NO RPT	-0-	-156767 B	-0-					N	NO RPT					255

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		22790	-0-	22790 B	682172	22569	3	113	4	N	98	57	0	173	1	191
							108	9									
04	808042	X	125870	-0-	-682172 B	-0-	12	1	122385	3	N	3157	234	0	2554	1	560
							3473	9									
05	188883	X	99846	-0-	-89037 B	-0-	130	1	97307	3	N	2081	136	0	2226	1	279
							120	4	2289	9							
06	182790	X	84774	-0-	-98016 B	-0-	102	1	82467	3	N	1885	325	0	1494	1	345
							131	4	2074	9							
07	188883	X	75299	-0-	-113584 B	-0-	110	1	73311	3	N	1643	311	0	1316	1	361
							71	4	1807	9							
08	188883	X	NO RPT	-0-	-188883 B	-0-					N	NO RPT					361

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65317	X	-0-	-0-	-65317 B	-0-					N	-0-					60
04	63210	X	-0-	-0-	-63210 B	-0-					N	-0-					60
05	65317	X	23795	-0-	-41522 B	-0-	18348	3	5447	9	N	4952	5012	0			-0-
06	63210	X	46258	-0-	-16952 B	-0-	36920	3	9338	9	N	8489	8489	0			-0-
07	65317	X	34574	-0-	-30743 B	-0-	28470	3	6104	9	N	5549	5549	0			-0-
08	65317	X	NO RPT	-0-	-65317 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	440935	X	34519	-0-	-406416 B	-0-	496	1	33081	3	N	827	40	0	744	1	265
							32	4	910	9							
07	109647	X	29123	-0-	-80524 B	-0-	521	1	27875	3	N	661	26	0	750	1	150
							727	9									
08	109647	X	NO RPT	-0-	-109647 B	-0-					N	NO RPT					150

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	24780	X	8781	-0-	-15999 B	-0-	7345	3	1436	9	N	1305	1305	0			23
07	21142	X	10773	-0-	-10369 B	-0-	8842	3	15	4	N	1742	1742	0			23
							1916	9									
08	18600	X	NO RPT	-0-	-18600 B	-0-					N	NO RPT					23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	480351	X	27401	-0-	-452950	B	-0-	21127	3	5097	4	N	1070	1218	1			143
								1177	9									
*07	145886	X	26881	-0-	-119005	B	-0-	20195	3	5558	4	N	1025	14	0	914	1	240
								1128	9									
*08	145886	X	NO RPT	-0-	-145886	B	-0-					N	NO RPT					240

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		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
*06	627889	X	27651	-0-	-600238	B	-0-	24273	3	3378	9	N	3071	3071	0			36
*07	98518	X	25077	-0-	-73441	B	-0-	22074	3	3003	9	N	2730	2730	0			36
*08	98518	X	NO RPT	-0-	-98518	B	-0-					N	NO RPT					36

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

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

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		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									
*06	998209	X	99360	-0-	-898849	B	-0-	97734	3	1626	9	N	1478	480	0	1129	1	156
*07	176979	X	94889	-0-	-82090	B	-0-	93549	3	1340	9	N	1218	428	0	757	1	189
*08	176979	X	NO RPT	-0-	-176979	B	-0-					N	NO RPT					189

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	62955	X	62955	-0-	-0-	B	-0-	52110	3	10845	9	N	9859	9859	0			-0-
07	47809	X	47809	-0-	-0-	B	-0-	40950	3	6859	9	N	6235	6235	0			-0-
08	34410	X	NO RPT	-0-	-34410	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	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
06	SHUT IN	304	-0-	304 B	153047	229	3	75	9	N	68	67	0			51
07	SHUT IN	33936	-0-	33936 B	186983	27712	3	6224	9	N	5658	5659	0			50
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	186983					N	NO RPT					50

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	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
06	14B2 EXT	26085	-0-	26085 B	417040	23026	3	3059	9	N	2781	2781	0			9
07	14B2 EXT	23766	-0-	23766 B	440806	20807	3	2959	9	N	2690	2690	0			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	440806					N	NO RPT					9

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 272100 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	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
06	SHUT IN	38167	-0-	38167 B	332169	29644	3	8523	9	N	7748	7748	0			7
07	SHUT IN	11554	-0-	11554 B	343723	8895	3	92	4	N	2334	1620	0	355	1	366
						2567	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	343723					N	NO RPT					366

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
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-
06	SHUT IN	29378	-0-	29378 B	552639	26064	3	3314	9	N	3013	3013	0			-0-
07	SHUT IN	26070	-0-	26070 B	578709	22616	3	3454	9	N	3140	3140	0			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	578709					N	NO RPT					-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
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-
06	SHUT IN	49642	-0-	49642 B	432949	43970	3	5672	9	N	5156	5156	0			-0-
07	SHUT IN	37484	-0-	37484 B	470433	32415	3	5069	9	N	4608	4580	0	24	1	4
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	470433					N	NO RPT					4

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
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
06	SHUT IN	76103	-0-	76103 B	369667	70883	3	5220	9	N	4745	4745	0			5
07	SHUT IN	68505	-0-	68505 B	438172	64361	3	4144	9	N	3767	3767	0			5
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	438172					N	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 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
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									
06	SHUT IN	22383	-0-	22383	B	583487	21277	3	512	4	N	540	33	0	518	1	131
							594	9									
07	SHUT IN	20981	-0-	20981	B	604468	19919	3	509	4	N	503	27	0	566	1	41
							553	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	604468					N	NO RPT					41

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

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-
06	170940 X	21316	-0-	-149624	B	-0-	21316	3			N	-0-					-0-
07	16439 X	16439	-0-	-0-	B	-0-	16439	3			N	-0-					-0-
08	48484 X	NO RPT	-0-	-48484	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF. N/A

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

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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									
06	SHUT IN		69620	-0-	69620	B	685046	66950	3	1866	4	N	731	45	0	571	1	364
								804	9									
07	SHUT IN		65650	-0-	65650	B	750696	63548	3	1501	4	N	546	47	0	757	1	106
								601	9									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	750696					N	NO RPT					106

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
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
06	SHUT IN		53871	-0-	53871	B	382393	44853	3	9018	9	N	8198	8198	0			5
07	SHUT IN		41910	-0-	41910	B	424303	34489	3	7421	9	N	6746	6746	0			5
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	424303					N	NO RPT					5

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		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
06	SHUT IN		28422	-0-	28422	B	286662	25544	3	2878	9	N	2616	2573	0	60	1	31
07	SHUT IN		26091	-0-	26091	B	312753	23305	3	2786	9	N	2533	2533	0			31
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	312753					N	NO RPT					31

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		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-
06	SHUT IN		49729	-0-	49729	B	355291	44967	3	4762	9	N	4329	4329	0			-0-
07	SHUT IN		37676	-0-	37676	B	392967	33610	3	120	4	N	3587	3477	0	95	1	15
								3946	9									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	392967					N	NO RPT					15

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		88777	-0-	88777	B	88777	80134	3	1153	4	N	6809	3540	0	3187	1	82
								7490	9									
04	SHUT IN		104886	-0-	104886	B	193663	97058	3	7828	9	N	7116	7116	0			82
05	SHUT IN		88057	-0-	88057	B	281720	82974	3	5083	9	N	4621	4568	0	125	1	10
06	SHUT IN		68709	-0-	68709	B	350429	64308	3	4401	9	N	4001	4001	0			10
07	SHUT IN		60241	-0-	60241	B	410670	56831	3	3410	9	N	3100	3100	0			10
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	410670					N	NO RPT					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	73396	-0-	73396	B	151561	51685	3	7325	4	N	13078	4631	0	8963	1	7
							14386	9									
04	SHUT IN	74735	-0-	74735	B	226296	61268	3	13467	9	N	12243	12243	0			7
05	SHUT IN	68631	-0-	68631	B	294927	57823	3	10808	9	N	9825	9825	0			7
06	SHUT IN	49532	-0-	49532	B	344459	43383	3	6149	9	N	5590	5590	0			7
07	SHUT IN	37008	-0-	37008	B	381467	32396	3	4612	9	N	4193	4193	0			7
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	381467					N	NO RPT					7

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	1918	-0-	1918	B	1918	1845	3	73	4	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	108732	-0-	108732	B	110650	108279	3	453	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	123079	-0-	123079	B	233729	123059	3	20	9	N	18	18	0			-0-
07	SHUT IN	116507	-0-	116507	B	350236	116499	3	8	9	N	7	7	0			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	350236					N	NO RPT					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	88534	-0-	88534	B	88534	85309	3	1423	4	N	1638	350	0	1066	1	222
							1802	9									
04	SHUT IN	216034	-0-	216034	B	304568	209510	3	3163	4	N	3055	3145	1			132
							3361	9									
05	SHUT IN	199510	-0-	199510	B	504078	194328	3	3011	4	N	1974	1757	1			349
							2171	9									
06	SHUT IN	136199	-0-	136199	B	640277	132642	3	1402	4	N	1959	379	0	1733	1	196
							2155	9									
07	SHUT IN	121983	-0-	121983	B	762260	119363	3	1199	4	N	1292	327	0	1026	1	135
							1421	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	762260					N	NO RPT					135

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	94677	-0-	94677	B	94677	90027	3	2593	4	N	1870	369	0	1242	1	259
							2057	9									
04	SHUT IN	209521	-0-	209521	B	304198	202161	3	3419	4	N	3583	3687	1			155
							3941	9									
05	SHUT IN	186707	-0-	186707	B	490905	181952	3	2338	4	N	2197	1963	1			389
							2417	9									
06	SHUT IN	132194	-0-	132194	B	623099	128695	3	1385	4	N	1922	368	0	1751	1	192
							2114	9									
07	SHUT IN	106282	-0-	106282	B	729381	103210	3	1199	4	N	1703	283	0	1413	1	199
							1873	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	729381					N	NO RPT					199

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143778 X	38159	-0-	-105619	B	-0-	37609	3	550	9	N	500	120	0	277	1	160
04	139140 X	27474	-0-	-111666	B	-0-	27150	3	254	4	N	64	37	0	169	1	18
							70	9									
05	143778 X	21118	-0-	-122660	B	-0-	20636	3	325	4	N	143	16	0	117	1	28
							157	9									
06	139140 X	22073	-0-	-117067	B	-0-	21908	3	165	9	N	150	22	0	81	1	75
07	143778 X	21403	-0-	-122375	B	-0-	21176	3	65	4	N	147	23	0	151	1	48
							162	9									
08	143778 X	NO RPT	-0-	-143778	B	-0-					N	NO RPT					48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37364	-0-	37364 B	454308	31779	3	5585	9	N	5077	5077	0			24
04	485602	X	31294	-0-	-454308 B	-0-	26797	3	4497	9	N	4088	4087	0			25
05	85188	X	27654	-0-	-57534 B	-0-	24269	3	3385	9	N	3077	3061	0			41
06	82440	X	25863	-0-	-56577 B	-0-	22099	3	3764	9	N	3422	3230	0	169	1	64
07	85188	X	27379	-0-	-57809 B	-0-	23629	3	3750	9	N	3409	3236	0	170	1	66
08	85188	X	NO RPT	-0-	-85188 B	-0-					N	NO RPT					66

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		34474	-0-	34474 B	373735	29687	3	4787	9	N	4352	4352	0			87
04	0		28242	-0-	28242 B	401977	24128	3	4114	9	N	3740	3740	0			87
05	425718	X	23741	-0-	-401977 B	-0-	20707	3	94	4	N	2673	2339	0	361	1	60
							2940	9									
06	59190	X	20474	-0-	-38716 B	-0-	17723	3	2751	9	N	2501	2501	0			60
07	61163	X	10773	-0-	-50390 B	-0-	9185	3	1588	9	N	1444	1411	0			93
08	61163	X	NO RPT	-0-	-61163 B	-0-					N	NO RPT					93

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		41688	-0-	41688 B	41688	38023	3	864	4	N	2546	35	0	2398	1	113
							2801	9									
06	SHUT IN		95720	-0-	95720 B	137408	88114	3	1443	4	N	5603	74	0	5502	1	140
							6163	9									
07	SHUT IN		72541	-0-	72541 B	209949	68558	3	454	4	N	3208	121	0	3182	1	45
							3529	9									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	209949					N	NO RPT					45

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 12286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		41436	-0-	41436 B	41436	36647	3	1331	4	N	3144	34	0	2969	1	141
							3458	9									
06	SHUT IN		96661	-0-	96661 B	138097	87207	3	3408	4	N	5496	73	0	5427	1	137
							6046	9									
07	SHUT IN		77684	-0-	77684 B	215781	70178	3	2996	4	N	4100	111	0	4068	1	58
							4510	9									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	215781					N	NO RPT					58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		6256	-0-	6256	B	6256	4404	3	875	4	N	888	13	0	76	1	799
								977	9									
11	SHUT IN		78194	-0-	78194	B	84450	58322	3	9240	4	N	9665	46	0	9627	1	791
								10632	9									
12	SHUT IN		80463	-0-	80463	B	164913	10	1	55556	3	N	12006	178	0	11977	1	642
								11690	4	13207	9							
01	SHUT IN		78780	-0-	78780	B	243693	205	1	61613	3	N	8017	252	0	8178	1	229
								8143	4	8819	9							
02	SHUT IN		62731	-0-	62731	B	306424	157	1	51301	3	N	5903	217	0	5485	1	430
								4780	4	6493	9							
03	SHUT IN		55268	-0-	55268	B	361692	186	1	45851	3	N	4832	166	0	4889	1	207
								3916	4	5315	9							
04	SHUT IN		52122	-0-	52122	B	413814	263	1	44230	3	N	4056	140	0	3916	1	207
								3167	4	4462	9							
05	SHUT IN		53435	-0-	53435	B	467249	306	1	47219	3	N	3470	86	0	3184	1	407
								2093	4	3817	9							
06	SHUT IN		37982	-0-	37982	B	505231	261	1	32847	3	N	2681	136	0	2756	1	196
								1925	4	2949	9							
07	SHUT IN		30424	-0-	30424	B	535655	333	1	26055	3	N	2146	105	0	1992	1	245
								1675	4	2361	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	535655					N	NO RPT					245

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2315	-0-	2315	B	253580	977	3	698	4	N	582	1	0	824	1	231
								640	9									
10	0		31511	-0-	31511	B	285091	20925	3	3930	4	N	6051	28	0	5902	1	352
								6656	9									
11	0		23571	-0-	23571	B	308662	20	1	15244	3	N	3466	27	0	3533	1	258
								4494	4	3813	9							
12	0		25819	-0-	25819	B	334481	199	1	16950	3	N	3604	32	0	3510	1	320
								4706	4	3964	9							
01	0		21163	-0-	21163	B	355644	255	1	13124	3	N	3054	9	0	3138	1	227
								4425	4	3359	9							
02	0		17171	-0-	17171	B	372815	240	1	10379	3	N	2234	9	0	2286	1	166
								4095	4	2457	9							
03	0		14219	-0-	14219	B	387034	200	1	9275	3	N	2040	9	0	2004	1	193
								2500	4	2244	9							
04	0		11307	-0-	11307	B	398341	10	1	8730	3	N	2265	2163	0	289	1	6
								75	4	2492	9							
05	0		9793	-0-	9793	B	408134	7459	3	2334	9	N	2122	2083	0			45
*06	418091	X	9957	-0-	-408134	B	-0-	8084	3	1873	9	N	1703	1703	0			45
*07	63488	X	9472	-0-	-54016	B	-0-	7558	3	1914	9	N	1740	1695	0			90
08	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	B	-0-					N	NO RPT					90

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		83037	-0-	83037	B	385335	83037	3			N	-0-					-0-
10	0		69040	-0-	69040	B	454375	69040	3			N	-0-					-0-
11	0		37335	-0-	37335	B	491710	37335	3			N	-0-					-0-
12	0		52568	-0-	52568	B	544278	52568	3			N	-0-					-0-
01	0		12268	-0-	12268	B	556546	12268	3			N	-0-					-0-
02	0		57970	-0-	57970	B	614516	57970	3			N	-0-					-0-
03	0		56161	-0-	56161	B	670677	56161	3			N	-0-					-0-
04	0		44858	-0-	44858	B	715535	44858	3			N	-0-					-0-
05	0		40004	-0-	40004	B	755539	40004	3			N	-0-					-0-
*06	789932	X	34393	-0-	-755539	B	-0-	34393	3			N	-0-					-0-
07	187953	X	33780	-0-	-154173	B	-0-	33780	3			N	-0-					-0-
08	187953	X	NO RPT	-0-	-187953	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	30445	-0-	30445 B	81334	17323	3	8668	4	N	4049	37	0	4043	1	197
						4454	9									
10	SHUT IN	4208	-0-	4208 B	85542	2477	3	1140	4	N	537	3	0	674	1	57
						591	9									
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	85542					N	-0-					57
12	SHUT IN	18252	-0-	18252 B	103794	9595	3	4500	4	N	3779	16	0	3168	1	652
						4157	9									
01	SHUT IN	62065	-0-	62065 B	165859	42866	3	6600	4	N	11454	87	0	11570	1	449
						12599	9									
02	SHUT IN	1514	-0-	1514 B	167373	1494	3	20	9	N	18	4	0	161	1	302
03	SHUT IN	55140	-0-	55140 B	222513	50032	3	5108	9	N	4644	4471	0	321	1	154
04	SHUT IN	60407	-0-	60407 B	282920	48986	3	11421	9	N	10383	10378	0	153	1	6
05	SHUT IN	40583	-0-	40583 B	323503	33774	3	6809	9	N	6190	6190	0			6
06	SHUT IN	34366	-0-	34366 B	357869	27879	3	6487	9	N	5897	5897	0			6
07	SHUT IN	26704	-0-	26704 B	384573	22110	3	4594	9	N	4176	4176	0			6
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	384573					N	NO RPT					6

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	52127	-0-	52127 B	52127	47041	3	2202	4	N	2622	64	0	2338	1	220
						2884	9									
05	SHUT IN	75839	-0-	75839 B	127966	69580	3	3352	4	N	2643	4	0	2663	1	196
						2907	9									
06	SHUT IN	44846	-0-	44846 B	172812	42805	3	646	4	N	1268	1273	1			191
						1395	9									
07	SHUT IN	38200	-0-	38200 B	211012	36686	3	301	4	N	1103	18	0	1034	1	242
						1213	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	211012					N	NO RPT					242

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 10170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	74365	-0-	74365 B	74365	67003	3	2732	4	N	4209	91	0	3764	1	354
						4630	9									
05	SHUT IN	72609	-0-	72609 B	146974	67390	3	2080	4	N	2854	24	0	2973	1	211
						3139	9									
06	SHUT IN	44947	-0-	44947 B	191921	42673	3	326	4	N	1771	18	0	1700	1	264
						1948	9									
07	SHUT IN	38960	-0-	38960 B	230881	36422	3	119	4	N	2199	15	0	1962	1	486
						2419	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	230881					N	NO RPT					486

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140766	-0-	140766 B	470090	140766	3			N	-0-					-0-
10	0	66216	-0-	66216 B	536306	66163	3	53	9	N	48	48	0			-0-
11	0	117617	-0-	117617 B	653923	117617	3			N	-0-					-0-
12	0	143688	-0-	143688 B	797611	143688	3			N	-0-					-0-
01	0	127589	-0-	127589 B	925200	127553	3	36	9	N	33	33	0			-0-
02	0	95942	-0-	95942 B	1021142	95900	3	42	9	N	38	38	0			-0-
03	0	89674	-0-	89674 B	1110816	89662	3	12	9	N	11	11	0			-0-
*04	1170601 X	59785	-0-	-1110816 B	-0-	59781	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	196447 X	78791	-0-	-117656 B	-0-	78784	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	190110 X	63808	-0-	-126302 B	-0-	63802	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	196447 X	60281	-0-	-136166 B	-0-	60280	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	196447 X	NO RPT	-0-	-196447 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7229	-0-	7229 B	7229	5067	3	930	4	N	1120	15	0	97	1	1008
							1232	9									
11	SHUT IN		79297	-0-	79297 B	86526	57539	3	10144	4	N	10558	10711	1			855
							11614	9									
12	SHUT IN		81015	-0-	81015 B	167541	60	1	56754	3	N	11571	11799	1			627
							11473	4	12728	9							
01	SHUT IN		84767	-0-	84767 B	252308	251	1	64211	3	N	9763	10102	1			288
							9566	4	10739	9							
02	SHUT IN		65765	-0-	65765 B	318073	175	1	52631	3	N	6763	2	0	6538	1	511
							5520	4	7439	9							
03	SHUT IN		55778	-0-	55778 B	373851	242	1	43813	3	N	6421	301	0	6359	1	272
							4660	4	7063	9							
04	SHUT IN		51331	-0-	51331 B	425182	220	1	41476	3	N	5507	317	0	5188	1	274
							3577	4	6058	9							
05	SHUT IN		51837	-0-	51837 B	477019	290	1	44261	3	N	4371	200	0	3944	1	501
							2478	4	4808	9							
06	SHUT IN		38942	-0-	38942 B	515961	275	1	32716	3	N	3312	115	0	3451	1	247
							2308	4	3643	9							
07	SHUT IN		32994	-0-	32994 B	548955	304	1	27403	3	N	2951	91	0	2764	1	343
							2041	4	3246	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	548955					N	NO RPT					343

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

09	0		37822	-0-	37822 B	368534	104	1	27275	2	N	3123	2872	1			519
							7008	4	3435	9							
10	0		34908	-0-	34908 B	403442	103	1	25403	2	N	2770	3057	1			232
							6355	4	3047	9							
11	0		30235	-0-	30235 B	433677	102	1	20455	2	N	2591	2491	1			332
							6828	4	2850	9							
12	0		23253	-0-	23253 B	456930	79	1	14063	2	N	1950	2008	1			274
							6966	4	2145	9							
01	0		20734	-0-	20734 B	477664	76	1	13062	2	N	1638	1608	1			304
							5794	4	1802	9							
02	0		17676	-0-	17676 B	495340	67	1	11694	2	N	1494	1593	1			205
							4272	4	1643	9							
03	0		17099	-0-	17099 B	512439	60	1	10863	2	N	1472	1406	1			271
							4557	4	1619	9							
*04	521755	X	9316	-0-	-512439 B	-0-	22	1	6357	2	N	735	723	1			283
							2128	4	809	9							
05	91698	X	22087	-0-	-69611 B	-0-	34	1	20124	2	N	1754	1682	1			355
							1929	9									
06	88740	X	24317	-0-	-64423 B	-0-	31	1	22095	2	N	1891	1505	1			741
							111	4	2080	9							
07	91698	X	29638	-0-	-62060 B	-0-	31	1	27084	2	N	2294	2028	1			266
							2523	9									
08	91698	X	NO RPT	-0-	-91698 B	-0-					N	NO RPT					266

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11247 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		13622	-0-	13622 B	13622	9362	3	281	4	N	3617	23	0	3280	1	314
							3979	9									
04	SHUT IN		75236	-0-	75236 B	88858	57759	3	17477	9	N	15888	12275	0	3883	1	44
05	SHUT IN		77674	-0-	77674 B	166532	62793	3	14881	9	N	13528	13523	0			49
06	SHUT IN		77893	-0-	77893 B	244425	61304	3	16589	9	N	15081	15081	0			49
07	SHUT IN		71150	-0-	71150 B	315575	56320	3	14830	9	N	13482	13482	0			49
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	315575					N	NO RPT					49

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		55665	-0-	55665	B	55665	45158	3	750	4	N	8870	7435	0	1210	1	225
								9757	9									
05	SHUT IN		81254	-0-	81254	B	136919	67023	3	14231	9	N	12937	12936	0	167	1	59
06	SHUT IN		67256	-0-	67256	B	204175	57958	3	9298	9	N	8453	8425	0			87
07	SHUT IN		51837	-0-	51837	B	256012	45260	3	6577	9	N	5979	5977	0			89
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	256012					N	NO RPT					89

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF. N/A

01	SHUT IN		79184	-0-	79184	B	79184	54693	3	9651	4	N	13491	279	0	12819	1	393
								14840	9									
02	SHUT IN		78289	-0-	78289	B	157473	53704	3	12175	4	N	11282	322	0	10811	1	542
								12410	9									
03	SHUT IN		71798	-0-	71798	B	229271	53304	3	4985	4	N	12281	6266	0	6529	1	28
								13509	9									
04	SHUT IN		76482	-0-	76482	B	305753	64571	3	25	4	N	10805	10790	0			43
								11886	9									
05	SHUT IN		72483	-0-	72483	B	378236	62732	3	70	4	N	8801	8165	0	657	1	22
								9681	9									
06	SHUT IN		55978	-0-	55978	B	434214	49947	3	6031	9	N	5483	5483	0			22
07	SHUT IN		43855	-0-	43855	B	478069	39025	3	4830	9	N	4391	4362	0	47	1	4
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	478069					N	NO RPT					4

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF. N/A

11	SHUT IN		9223	-0-	9223	B	9223	5821	3	1583	4	N	1654	24	0	559	1	1071
								1819	9									
12	SHUT IN		94031	-0-	94031	B	103254	62841	3	14226	4	N	15422	262	0	15208	1	1023
								16964	9									
01	SHUT IN		73430	-0-	73430	B	176684	49295	3	10410	4	N	12477	252	0	12766	1	482
								13725	9									
02	SHUT IN		64665	-0-	64665	B	241349	43697	3	9702	4	N	10242	262	0	9764	1	698
								11266	9									
03	SHUT IN		65851	-0-	65851	B	307200	52413	3	2020	4	N	10380	8142	0	2885	1	51
								11418	9									
04	SHUT IN		71240	-0-	71240	B	378440	60076	3	11164	9	N	10149	10133	0			67
05	SHUT IN		60367	-0-	60367	B	438807	51894	3	8473	9	N	7703	7698	0	69	1	3
06	SHUT IN		42252	-0-	42252	B	481059	37622	3	40	4	N	4173	4107	0			69
								4590	9									
07	SHUT IN		32435	-0-	32435	B	513494	28476	3	3959	9	N	3599	3599	0			69
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	513494					N	NO RPT					69

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		46085	-0-	46085	B	46085	38331	3	7754	9	N	7049	7046	0	2	1	1
05	SHUT IN		77809	-0-	77809	B	123894	66517	3	11292	9	N	10265	10260	0	5	1	1
06	SHUT IN		65609	-0-	65609	B	189503	55518	3	10091	9	N	9174	9174	0	1	1	-0-
07	SHUT IN		50100	-0-	50100	B	239603	43494	3	6606	9	N	6005	6005	0			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	239603					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 11579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		55840	-0-	55840 B	55840	45488	3	618	4	N	8849	6794	0	1460	1	595
							9734	9									
05	SHUT IN		86554	-0-	86554 B	142394	75060	3	11494	9	N	10449	9647	0	1226	1	171
06	SHUT IN		74037	-0-	74037 B	216431	62538	3	11499	9	N	10454	10372	0	177	1	76
07	SHUT IN		54709	-0-	54709 B	271140	47426	3	7283	9	N	6621	6620	0			77
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	271140					N	NO RPT					77

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

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

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		33213	-0-	33213 B	33213	24836	3	2369	4	N	5462	66	0	4663	1	733
							6008	9									
01	SHUT IN		80050	-0-	80050 B	113263	67109	3	424	4	N	11379	10261	0	1810	1	41
							12517	9									
02	SHUT IN		53125	-0-	53125 B	166388	45417	3	7708	9	N	7007	7007	0			41
03	SHUT IN		61310	-0-	61310 B	227698	54003	3	7307	9	N	6643	6643	0			41
04	SHUT IN		53567	-0-	53567 B	281265	47975	3	5592	9	N	5084	5084	0			41
05	SHUT IN		42176	-0-	42176 B	323441	38531	3	3645	9	N	3314	3314	0			41
06	SHUT IN		33258	-0-	33258 B	356699	29928	3	3330	9	N	3027	2984	0	53	1	31
07	SHUT IN		29549	-0-	29549 B	386248	26647	3	2902	9	N	2638	2638	0			31
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	386248					N	NO RPT					31

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		70887	-0-	70887 B	70887	62988	3	1486	4	N	5830	2352	0	3390	1	88
							6413	9									
04	SHUT IN		80642	-0-	80642 B	151529	73166	3	7476	9	N	6796	6797	0			87
05	SHUT IN		69974	-0-	69974 B	221503	64508	3	5466	9	N	4969	4916	0	130	1	10
06	SHUT IN		59412	-0-	59412 B	280915	54344	3	5068	9	N	4607	4607	0			10
07	SHUT IN		54762	-0-	54762 B	335677	50241	3	4521	9	N	4110	4110	0			10
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	335677					N	NO RPT					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2021	-0-	2021 B	145825	1185	3	323	4	N	466	654	1			186
							513	9									
10	0		26221	-0-	26221 B	172046	17919	3	2425	4	N	5343	6	0	5211	1	312
							5877	9									
11	0		23871	-0-	23871 B	195917	44	1	16388	3	N	4761	9	0	4707	1	357
							2202	4	5237	9							
12	0		31972	-0-	31972 B	227889	218	1	22382	3	N	5321	15	0	5188	1	475
							3519	4	5853	9							
01	0		30551	-0-	30551 B	258440	114	1	21693	3	N	4789	5	0	4902	1	357
							3476	4	5268	9							
02	0		22270	-0-	22270 B	280710	135	1	15121	3	N	3254	5	0	3365	1	241
							3435	4	3579	9							
03	0		19029	-0-	19029 B	299739	100	1	12012	3	N	2879	4	0	2842	1	274
							3750	4	3167	9							
*04	313401	X	13662	-0-	-299739 B	-0-	10983	3	75	4	N	2367	2271	0	365	1	5
							2604	9									
05	54002	X	12011	-0-	-41991 B	-0-	9526	3	2485	9	N	2259	2236	0			28
06	52260	X	11548	-0-	-40712 B	-0-	9672	3	1876	9	N	1705	1705	0			28
07	54002	X	10601	-0-	-43401 B	-0-	8996	3	1605	9	N	1459	1459	0			28
08	54002	X	NO RPT	-0-	-54002 B	-0-					N	NO RPT					28

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

09	0		144327	-0-	144327 B	421200	144206	3	121	9	N	110	110	0			-0-
10	0		144406	-0-	144406 B	565606	144383	3	23	9	N	21	21	0			-0-
11	0		91052	-0-	91052 B	656658	91052	3			N	-0-					-0-
12	0		115288	-0-	115288 B	771946	115288	3			N	-0-					-0-
01	0		91808	-0-	91808 B	863754	91804	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	0		68263	-0-	68263 B	932017	68256	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	0		66311	-0-	66311 B	998328	66304	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	0		50984	-0-	50984 B	1049312	50982	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	0		68324	-0-	68324 B	1117636	68322	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	1174870	X	57234	-0-	-1117636 B	-0-	57233	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	182342	X	53780	-0-	-128562 B	-0-	53780	3			N	-0-					-0-
08	182342	X	NO RPT	-0-	-182342 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

09	0		130490	-0-	130490 B	563705	125669	3	2017	4	N	2549	224	0	2346	1	326
							2804	9									
10	0		134706	-0-	134706 B	698411	129544	3	2232	4	N	2664	357	0	2199	1	434
							2930	9									
11	0		151199	-0-	151199 B	849610	147765	3	1524	4	N	1736	23	0	1807	1	340
							1910	9									
12	0		112521	-0-	112521 B	962131	108994	3	1296	4	N	2028	53	0	2009	1	306
							2231	9									
01	0		119216	-0-	119216 B	1081347	115940	3	1085	4	N	1992	79	0	1848	1	371
							2191	9									
02	0		108895	-0-	108895 B	1190242	106032	3	980	4	N	1712	180	0	1611	1	292
							1883	9									
*03	1292566	X	102324	-0-	-1190242 B	-0-	98812	3	1397	4	N	1923	455	0	1422	1	338
							2115	9									
04	199290	X	91924	-0-	-107366 B	-0-	88367	3	1599	4	N	1780	339	0	1598	1	181
							1958	9									
05	205933	X	90978	-0-	-114955 B	-0-	87865	3	1530	4	N	1439	114	0	1232	1	274
							1583	9									
06	199290	X	85200	-0-	-114090 B	-0-	82625	3	1200	4	N	1250	146	0	1233	1	145
							1375	9									
07	205933	X	81107	-0-	-124826 B	-0-	78819	3	1068	4	N	1109	129	0	875	1	250
							1220	9									
08	205933	X	NO RPT	-0-	-205933 B	-0-					N	NO RPT					250

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	42240	X	NO RPT	-0-	-42240	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	54560	X	NO RPT	-0-	-54560	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	52800	X	NO RPT	-0-	-52800	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	54560	X	NO RPT	-0-	-54560	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	54560	X	NO RPT	-0-	-54560	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10153 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

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							
06	8503	X	8503	-0-	-0-	B	-0-	2066	1	569	2	N	4228	4012	1	53	8	802
								1217	4	4651	9							
07	9716	X	9716	-0-	-0-	B	-0-	2261	1	4439	4	N	2742	2759	1	15	8	770
								3016	9									
*08	18756	X	18756	-0-	-0-	B	-0-	4363	1	6476	2	N	4256	3870	1	22	8	1134
								3235	4	4682	9							

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

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									
06	4340	X	4340	-0-	-0-	B	-0-	1243	1	2634	2	Y	421	91	1			712
								463	9									
07	8060	X	4059	-0-	-4001	B	-0-	1316	1	1640	2	Y	437	275	1	4	8	870
								622	4	481	9							
08	8060	X	5398	-0-	-2662	B	-0-	1619	1	3204	2	Y	518	598	1			790
								5	4	570	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7165	X	7165	-0-		-0-	B	-0-		1884	1	4856	2	Y	386	86	1			664
										425	9									
07	9796	X	8146	-0-		-1650	B	-0-		1763	1	5075	2	Y	425	257	1			832
										840	4	468	9							
08	9796	X	8261	-0-		-1535	B	-0-		2565	1	5128	2	Y	509	572	1			769
										8	4	560	9							

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	20836	X	20836	-0-		-0-	B	-0-		3900	1	15524	2	Y	1284	1458	1	12	8	333
										1412	9									
07	21514	X	11046	-0-		-10468	B	-0-		2712	1	6312	2	Y	1025	689	1			669
										894	4	1128	9							
08	19964	X	17365	-0-		-2599	B	-0-		3913	1	11518	2	Y	1758	2043	1	3	8	381
										1934	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	18660	X	11226	-0-		-7434	B	-0-		3643	1	5825	2	Y	1598	1799	1			418
										1758	9									
07	23746	X	10441	-0-		-13305	B	-0-		2894	1	5338	2	Y	1140	814	1			744
										955	4	1254	9							
08	17980	X	10761	-0-		-7219	B	-0-		3801	1	4554	2	Y	2187	2456	1			475
										2406	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	31530	X	17337	-0-		-14193	B	-0-		2653	1	12499	2	N	540	521	1			166
										1591	4	594	9							
07	33542	X	11564	-0-		-21978	B	-0-		2002	1	5059	2	N	484	451	1			199
										3971	4	532	9							
08	33511	X	9533	-0-		-23978	B	-0-		2232	1	5283	2	N	328	377	1			150
										1657	4	361	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
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							
06	38440	X	38440	-0-	-0- B	-0-	5856	1	27765	2	N	1168	1255	1			292
							3534	4	1285	9							
07	54250	X	21848	-0-	-32402 B	-0-	3771	1	9592	2	N	870	849	1			313
							7528	4	957	9							
08	54250	X	20185	-0-	-34065 B	-0-	3561	1	13203	2	N	696	755	1			254
							2655	4	766	9							

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
*08	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

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
06	11929	X	11929	-0-	-0- B	-0-	11344	2	585	9	Y	532	385	1			618
07	12803	X	12542	-0-	-261 B	-0-	12116	2	426	9	Y	387	576	1			429
08	12803	X	11456	-0-	-1347 B	-0-	10871	2	585	9	Y	532	586	1			375

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

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
06	9019	X	9019	-0-	-0- B	-0-	8994	2	25	9	N	23					115
*07	DLQ G-10		9018	-0-	9018 B	9018	9018	2			N	-0-	67	1	36	7	12
08	DLQ G-10		9239	-0-	9239 B	18257	9239	2			N	-0-					12

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

03	DLQ G-10		12223	-0-	12223 B	35862	12223	2			N	-0-					166
04	46373	X	10511	-0-	-35862 B	-0-	10511	2			N	-0-					166
05	11756	X	11756	-0-	-0- B	-0-	11756	2			N	-0-					166
06	11220	X	10941	-0-	-279 B	-0-	10941	2			N	-0-					166
*07	11594	X	10887	-0-	-707 B	-0-	10885	2	2	9	N	2	119	1	26	7	23
08	11594	X	10707	-0-	-887 B	-0-	10707	2			N	-0-					23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	26610	X	23391	-0-	-3219 B	-0-	23391	2			N	-0-			87
*07	23670	X	23670	-0-	-0- B	-0-	23670	2			N	-0-			87
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			87

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	31740	X	26766	-0-	-4974 B	-0-	51	1	26715	2	N	-0-			92
07	30101	X	27380	-0-	-2721 B	-0-	96	1	27284	2	N	-0-			92
08	29915	X	25780	-0-	-4135 B	-0-	101	1	25679	2	N	-0-			92

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	58170	X	51033	-0-	-7137 B	-0-	51033	2			N	-0-			-0-
*07	52363	X	52363	-0-	-0- B	-0-	52363	2			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	168167	X	168167	-0-	-0- B	-0-	985	1	167182	2	N	-0-			-0-
04	156058	X	156058	-0-	-0- B	-0-	261	1	155797	2	N	-0-			-0-
05	142554	X	142554	-0-	-0- B	-0-	831	1	141723	2	N	-0-			-0-
06	126343	X	126343	-0-	-0- B	-0-	912	1	125431	2	N	-0-			-0-
07	118397	X	118397	-0-	-0- B	-0-	1064	1	117333	2	N	-0-			-0-
08	112561	X	112324	-0-	-237 B	-0-	1028	1	111296	2	N	-0-			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	184660	X	80643	-0-	-104017 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-
06	78000	X	66698	-0-	-11302 B	-0-	66698	3			N	-0-			-0-
07	82491	X	9655	-0-	-72836 B	-0-	9621	3	34	9	N	31	31 8		-0-
08	82491	X	21912	-0-	-60579 B	-0-	21912	3			N	-0-			-0-

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
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	11410	-0-	-1486 B	-0-	434	1	10976	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	11321	-0-	-1159 B	-0-	215	1	11106	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	11537	-0-	-1700 B	-0-	175	1	11362	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	10472	-0-	-2765 B	-0-	168	1	10304	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	15985	-0-	-1003	B	-0-	363	1	15622	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	15151	-0-	-1289	B	-0-	282	1	14869	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	15535	-0-	-2476	B	-0-	185	1	15350	2	N	-0-			-0-
08	18011	X	14663	-0-	-3348	B	-0-	220	1	14443	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	10801	X	10801	-0-	-0-	B	-0-	256	1	10545	2	N	-0-			-0-
06	8927	X	8927	-0-	-0-	B	-0-	190	1	8737	2	N	-0-			-0-
07	17360	X	10904	-0-	-6456	B	-0-	137	1	10767	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	10115	-0-	-7245	B	-0-	161	1	9954	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	7990	-0-	-3418	B	-0-	435	1	7555	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	7808	-0-	-3232	B	-0-	360	1	7448	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	8930	-0-	-3997	B	-0-	213	1	8717	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	6046	-0-	-6881	B	-0-	303	1	5743	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14721	-0-	-1368	B	-0-	557	1	14164	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	12398	-0-	-2872	B	-0-	233	1	12165	2	N	-0-			-0-
07	17546	X	11981	-0-	-5565	B	-0-	181	1	11800	2	N	-0-			-0-
08	17546	X	13010	-0-	-4536	B	-0-	207	1	12803	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	34795	-0-	-2188	B	-0-	1338	1	33457	2	N	-0-			-0-
06	35790	X	29015	-0-	-6775	B	-0-	562	1	28453	2	N	-0-			-0-
07	40486	X	26938	-0-	-13548	B	-0-	413	1	26525	2	N	-0-			-0-
08	40486	X	34615	-0-	-5871	B	-0-	566	1	34049	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	11451	-0-	-3088	B	-0-	1042	1	10409	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	8958	-0-	-5112	B	-0-	797	1	8161	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	10518	-0-	-1386	B	-0-	579	1	9939	2	N	-0-			-0-
08	15562	X	10827	-0-	-4735	B	-0-	988	1	9839	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
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	7847	X	7847	-0-	-0- B	-0-	333	1	7514	2	N	-0-			-0-
06	7824	X	7824	-0-	-0- B	-0-	147	1	7677	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	6841	X	6841	-0-	-0- B	-0-	113	1	6728	2	N	-0-			-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
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	4546	-0-	-1344 B	-0-	238	1	4308	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	3978	-0-	-1722 B	-0-	75	1	3903	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	57	1	3388	2	N	-0-			-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
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	9126	-0-	-143 B	-0-	337	1	8789	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	8562	-0-	-348 B	-0-	272	1	8290	2	N	-0-			-0-
07	8652	X	8652	-0-	-0- B	-0-	612	1	8040	2	N	-0-			-0-
*08	10111	X	10111	-0-	-0- B	-0-	1084	1	9027	2	N	-0-			-0-

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
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	7136	-0-	-1389 B	-0-	372	1	6764	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	4620	-0-	-3630 B	-0-	86	1	4534	2	N	-0-			-0-
07	8240	X	8240	-0-	-0- B	-0-	136	1	8104	2	N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- 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
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	1	-0-	-7098 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	-0-	-0-	-6870 B	-0-					N	-0-			-0-
07	8508	X	8508	-0-	-0- B	-0-	172	1	8336	2	N	-0-			-0-
*08	5554	X	5554	-0-	-0- B	-0-	34	1	5520	2	N	-0-			-0-

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
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	10336	-0-	-390 B	-0-	203	1	10133	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9757	-0-	-623 B	-0-	248	1	9509	2	N	-0-			-0-
*07	6300	X	6300	-0-	-0- B	-0-	4	1	6296	2	N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- 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
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	11910	-0-	-2815 B	-0-	11910	2			N	-0-			-0-
06	14250	X	9246	-0-	-5004 B	-0-	9246	2			N	-0-			-0-
07	15926	X	15926	-0-	-0- B	-0-	15926	2			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	10167	-0-	-4713 B	-0-	10167	2			N	-0-			-0-
06	15268	X	15268	-0-	-0- B	-0-	31	1	15237	2	N	-0-			-0-
07	13449	X	13449	-0-	-0- B	-0-	13449	2			N	-0-			-0-
*08	17015	X	17015	-0-	-0- B	-0-	96	1	16919	2	N	-0-			-0-

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
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	12518	-0-	-3850 B	-0-	465	1	12053	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	13103	-0-	-2737 B	-0-	602	1	12501	2	N	-0-			-0-
07	15124	X	15124	-0-	-0- B	-0-	185	1	14939	2	N	-0-			-0-
*08	18195	X	18195	-0-	-0- B	-0-	589	1	17606	2	N	-0-			-0-

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
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	10514	-0-	-2289 B	-0-	549	1	9965	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	10002	-0-	-2388 B	-0-	188	1	9814	2	N	-0-			-0-
07	9148	X	9148	-0-	-0- B	-0-	150	1	8998	2	N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- 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
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	8845	-0-	-1044 B	-0-	852	1	7993	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	3613	-0-	-5957 B	-0-	251	1	3362	2	N	-0-			-0-
07	2056	X	2056	-0-	-0- B	-0-	225	1	1831	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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
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	13482	X	13482	-0-	-0- B	-0-	1044	1	12438	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	8209	-0-	-3011 B	-0-	133	1	8076	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	10323	-0-	-0- B	-0-	101	1	10222	2	N	-0-			-0-
*08	7578	X	7578	-0-	-0- B	-0-	78	1	7500	2	N	-0-			-0-

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
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	5221	-0-	-390 B	-0-	503	1	4718	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	4678	-0-	-752 B	-0-	325	1	4353	2	N	-0-			-0-
07	639	X	639	-0-	-0- B	-0-	70	1	569	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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
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	3131	-0-	-4743 B	-0-	2696	1	435	2	N	-0-			-0-
06	10581	X	10581	-0-	-0- B	-0-	10581	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		8733	-0-	8733 B	8733	133	1	8600	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	8733					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18173	-0-	-1760 B	-0-	675	1	17498	2	N	-0-					-0-
06	18998	X	18998	-0-	-0- B	-0-	873	1	18125	2	N	-0-					-0-
07	21007	X	21007	-0-	-0- B	-0-	257	1	20750	2	N	-0-					-0-
*08	20225	X	20225	-0-	-0- B	-0-	655	1	19570	2	N	-0-					-0-

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
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	7236	-0-	-204 B	-0-	697	1	6539	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6509	-0-	-691 B	-0-	452	1	6057	2	N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0- B	-0-	92	1	749	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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	5246	-0-	5246 B	5246	193	1	5053	2	N	-0-					-0-
06	0	W	5155	-0-	5155 B	10401	164	1	4991	2	N	-0-					-0-
07	0	W	4502	-0-	4502 B	14903	318	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	0	W	4997	-0-	4997 B	19900	536	1	4461	2	N	-0-					-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
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	8566	-0-	-1075 B	-0-	664	1	7902	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7725	-0-	-1605 B	-0-	125	1	7600	2	N	-0-					-0-
07	8943	X	8943	-0-	-0- B	-0-	87	1	8856	2	N	-0-					-0-
*08	8168	X	8168	-0-	-0- B	-0-	83	1	8085	2	N	-0-					-0-

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
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	10208	-0-	-983 B	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9583	-0-	-1247 B	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0- B	-0-	189	1	11330	2	N	-0-					-0-
*08	8967	X	8967	-0-	-0- B	-0-	161	1	8806	2	N	-0-					-0-

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
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	3782	-0-	-1302 B	-0-	49	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3258	-0-	-1662 B	-0-	64	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	55	1	3545	2	N	-0-					-0-
*08	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	37	1	3549	2	N	-0-					-0-

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
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	4967	-0-	-2349 B	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4794	-0-	-2286 B	-0-	67	1	4727	2	N	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0- B	-0-	108	1	5231	2	N	-0-					-0-
*08	4801	X	4801	-0-	-0- B	-0-	29	1	4772	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14023	-0-	-2376 B	-0-	185	1	13838	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	13043	-0-	-2167 B	-0-	257	1	12786	2	N	-0-					-0-
07	13308	X	13308	-0-	-0- B	-0-	205	1	13103	2	N	-0-					-0-
*08	15556	X	15556	-0-	-0- B	-0-	162	1	15394	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

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	4207	-0-	-1094 B	-0-	66	1	4141	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3242	-0-	-1888 B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3442	-0-	-1859 B	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*08	4628	X	4628	-0-	-0- B	-0-	729	1	3899	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

03	11191	X	10264	-0-	-927 B	-0-	922	1 9	9341	3	N	1	1	8			4
04	10830	X	8520	-0-	-2310 B	-0-	436	1	8084	3	N	-0-					4
05	10199	X	10089	-0-	-110 B	-0-	458	1 9	9630	3	N	1	1	8			4
06	9930	X	8352	-0-	-1578 B	-0-	247	1 9	8104	3	N	1	1	8			4
07	10261	X	8776	-0-	-1485 B	-0-	66	1	8710	3	N	-0-	1	1			3
08	10261	X	6756	-0-	-3505 B	-0-	187	1 9	6568	3	N	1	3	1	1	8	-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

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
05	21944	X	21944	-0-	-0- B	-0-	928	15 9 1	21010	2	N	5	1	8			17
06	19427	X	19427	-0-	-0- B	-0-	1279	6 9 1	18147	2	N	1	17	1	1	8	-0-
07	23188	X	18998	-0-	-4190 B	-0-	900	1	18098	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	13881	-0-	-9307 B	-0-	248	1	13633	2	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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
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	5435	-0-	-3989 B	-0-	50	1	5385	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7121	-0-	-1999 B	-0-	76	1	7044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8616	X	8616	-0-	-0- B	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
*08	8941	X	8941	-0-	-0- B	-0-	8940	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	4756	-0-	-2467 B	-0-	4736	2	20	9	N	18	43	1			13
06	6390	X	3930	-0-	-2460 B	-0-	168	1	3710	2	N	47	46	1			14
							52	9									
07	6045	X	2593	-0-	-3452 B	-0-	2584	2	9	9	N	8	8	1			14
*08	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	3	1	6797	2	N	32	14	1			32
							35	9									

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
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	12095	-0-	-6195 B	-0-	512	1	11583	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	14438	-0-	-3262 B	-0-	950	1	13486	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	17856	X	13399	-0-	-4457 B	-0-	635	1	12764	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	12932	-0-	-3064 B	-0-	232	1	12700	2	N	-0-					-0-

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
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	14379	X	14379	-0-	-0- B	-0-	1623	1	12756	3	N	-0-					-0-
06	14747	X	14747	-0-	-0- B	-0-	2225	1	12522	3	N	-0-					-0-
07	15686	X	14355	-0-	-1331 B	-0-	520	1	13835	3	N	-0-					-0-
08	15686	X	14336	-0-	-1350 B	-0-	14335	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	10677	X	10677	-0-	-0- B	-0-	1205	1	9472	3	Y	-0-					-0-
06	10702	X	10702	-0-	-0- B	-0-	1615	1	9086	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10943	X	9979	-0-	-964 B	-0-	362	1	9617	3	Y	-0-					-0-
08	10943	X	10561	-0-	-382 B	-0-	10560	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	20057	X	17836	-0-	-2221 B	-0-	919	1	16906	3	N	10					87
							11	9									
04	18030	X	16566	-0-	-1464 B	-0-	840	1	15719	3	N	6	61	1	1	8	31
							7	9									
05	18631	X	15802	-0-	-2829 B	-0-	884	1	14907	3	N	10	1	8			40
							11	9									
06	17400	X	12890	-0-	-4510 B	-0-	942	1	11935	3	N	12					52
							13	9									
07	17825	X	17070	-0-	-755 B	-0-	347	1	16717	3	N	5	19	1			38
							6	9									
*08	20258	X	20258	-0-	-0- B	-0-	1228	1	19013	3	N	15	41	1	1	8	11
							17	9									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

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	7289	-0-	-1980 B	-0-	823	1	6466	3	N	-0-					-0-
06	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	1719	1	9669	3	N	-0-					-0-
07	10844	X	10844	-0-	-0- B	-0-	393	1	10451	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	6121	-0-	-2404 B	-0-	6121	3			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

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	65324	-0-	-2907 B	-0-	7375	1	57949	3	Y	-0-					-0-
06	65550	X	61523	-0-	-4027 B	-0-	9284	1	52239	3	Y	-0-					-0-
07	67735	X	64280	-0-	-3455 B	-0-	2329	1	61951	3	Y	-0-					-0-
*08	68259	X	68259	-0-	-0- B	-0-	68259	3			Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

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	8049	-0-	-3793 B	-0-	8036	2	13	9	Y	12	10	1	3	8	12
06	9322	X	9322	-0-	-0- B	-0-	402	1	8899	2	Y	19	26	1	1	8	4
							21	9									
07	9455	X	5048	-0-	-4407 B	-0-	5039	2	9	9	Y	8	9	1			3
08	9455	X	22	-0-	-9433 B	-0-	13	2	9	9	Y	8	3	1	8	8	-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	33117	-0-	-5044 B	-0-	3739	1	29377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	38430	X	30884	-0-	-7546 B	-0-	4660	1	26223	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	39711	X	32735	-0-	-6976 B	-0-	1186	1	31548	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	39711	X	32624	-0-	-7087 B	-0-	32623	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	67355	-0-	-12935 B	-0-	7604	1	59750	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	72900	X	65296	-0-	-7604 B	-0-	9854	1	55442	3	Y	-0-					-0-
07	75330	X	68274	-0-	-7056 B	-0-	2474	1	65799	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	74803	X	66004	-0-	-8799 B	-0-	66003	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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	33467	-0-	-2307 B	-0-	3779	1	29688	3	N	-0-					-0-
06	33060	X	31655	-0-	-1405 B	-0-	4777	1	26877	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	33883	X	33103	-0-	-780 B	-0-	1199	1	31903	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	35890	X	35890	-0-	-0- B	-0-	35889	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	18458	-0-	-3769 B	-0-	2084	1	16373	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21510	X	18284	-0-	-3226 B	-0-	2759	1	15525	3	N	-0-					-0-
07	22196	X	16031	-0-	-6165 B	-0-	581	1	15450	3	N	-0-					-0-
08	22196	X	19078	-0-	-3118 B	-0-	19077	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	22585	-0-	-2990 B	-0-	2550	1	20034	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	24750	X	21056	-0-	-3694 B	-0-	3178	1	17878	3	N	-0-					-0-
07	24397	X	21992	-0-	-2405 B	-0-	797	1	21195	3	N	-0-					-0-
08	24366	X	22121	-0-	-2245 B	-0-	22121	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23666	-0-	-2777 B	-0-	2672	1	20993	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	25590	X	21901	-0-	-3689 B	-0-	3305	1	18596	3	N	-0-					-0-
07	25575	X	22877	-0-	-2698 B	-0-	829	1	22048	3	N	-0-					-0-
08	24831	X	22600	-0-	-2231 B	-0-	22600	3			N	-0-					-0-

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
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	10104	-0-	-808 B	-0-	94	1	10009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10560	X	9623	-0-	-937 B	-0-	103	1	9518	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10912	X	8228	-0-	-2684 B	-0-	8227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	9114	X	7680	-0-	-1434 B	-0-	7679	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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	24258	-0-	-4448 B	-0-	2739	1	21518	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	27780	X	24594	-0-	-3186 B	-0-	3711	1	20883	3	N	-0-					-0-
07	29357	X	24922	-0-	-4435 B	-0-	903	1	24018	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	29357	X	23712	-0-	-5645 B	-0-	23710	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
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	40963	-0-	-3429 B	-0-	4625	1	36338	3	N	-0-					-0-
06	42960	X	38947	-0-	-4013 B	-0-	5877	1	33070	3	N	-0-					-0-
07	43710	X	38334	-0-	-5376 B	-0-	1389	1	36944	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	43710	X	37578	-0-	-6132 B	-0-	37578	3			N	-0-					-0-

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
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	24592	-0-	-3494 B	-0-	2776	1	21815	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	25740	X	23120	-0-	-2620 B	-0-	3489	1	19630	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	26691	X	23498	-0-	-3193 B	-0-	851	1	22646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	26691	X	23020	-0-	-3671 B	-0-	23019	3	1	9	Y	1	1	8			-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
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	28465	-0-	-6348 B	-0-	3214	1	25251	3	N	-0-					-0-
06	31410	X	30289	-0-	-1121 B	-0-	4571	1	25718	3	N	-0-					-0-
07	32922	X	28049	-0-	-4873 B	-0-	1016	1	27033	3	N	-0-					-0-
08	32922	X	24015	-0-	-8907 B	-0-	24015	3			N	-0-					-0-

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
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	44686	-0-	-5007 B	-0-	5045	1	39640	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	45540	X	42319	-0-	-3221 B	-0-	6386	1	35932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	47058	X	43116	-0-	-3942 B	-0-	1562	1	41553	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	47058	X	42154	-0-	-4904 B	-0-	42153	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13182	-0-	-15245 B	-0-	1488	1	11693	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	27510	X	16755	-0-	-10755 B	-0-	2528	1	14227	3	N	-0-					-0-
07	27993	X	18648	-0-	-9345 B	-0-	676	1	17972	3	N	-0-					-0-
08	26009	X	20824	-0-	-5185 B	-0-	20824	3			N	-0-					-0-

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
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	22364	-0-	-514 B	-0-	2525	1	19839	3	Y	-0-					15
06	28146	X	28146	-0-	-0- B	-0-	1218	1	26928	2	Y	-0-					15
07	29048	X	29048	-0-	-0- B	-0-	29048	2			Y	-0-					15
*08	28483	X	28483	-0-	-0- B	-0-	12	1	28470	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
							1	9									

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
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	29614	-0-	-2843 B	-0-	3343	1	26270	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	30120	X	27830	-0-	-2290 B	-0-	4200	1	23630	3	N	-0-					-0-
07	30659	X	27838	-0-	-2821 B	-0-	1009	1	26829	3	N	-0-					-0-
08	30659	X	27245	-0-	-3414 B	-0-	27244	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	18701	-0-	-4611 B	-0-	964	1	17733	3	N	4	1	8			45
							4	9									
04	22560	X	21070	-0-	-1490 B	-0-	1069	1	20000	3	N	1	1	8			45
							1	9									
05	23312	X	20798	-0-	-2514 B	-0-	1164	1	19619	3	N	14	1	8			58
							15	9									
06	19650	X	15065	-0-	-4585 B	-0-	1102	1	13961	3	N	2					60
							2	9									
07	21762	X	14990	-0-	-6772 B	-0-	304	1	14677	3	N	8	58	1			10
							9	9									
*08	22246	X	22246	-0-	-0- B	-0-	1349	1	20873	3	N	22	10	1	1	8	21
							24	9									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

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	14855	-0-	-3218 B	-0-	1677	1	13178	3	Y	-0-					-0-
06	21008	X	21008	-0-	-0- B	-0-	3170	1	17838	3	Y	-0-					-0-
07	20830	X	20830	-0-	-0- B	-0-	755	1	20075	3	Y	-0-					-0-
*08	18900	X	18900	-0-	-0- B	-0-	18900	3			Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

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	9910	-0-	-2459 B	-0-	1119	1	8790	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11491	X	11491	-0-	-0- B	-0-	1734	1	9757	3	Y	-0-					-0-
07	12400	X	9428	-0-	-2972 B	-0-	342	1	9086	3	Y	-0-					-0-
08	12400	X	11479	-0-	-921 B	-0-	11478	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

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	21934	-0-	-1998 B	-0-	2476	1	19458	3	N	-0-					-0-
06	22440	X	20160	-0-	-2280 B	-0-	3042	1	17118	3	N	-0-					-0-
07	23312	X	20386	-0-	-2926 B	-0-	739	1	19647	3	N	-0-					-0-
08	23312	X	20530	-0-	-2782 B	-0-	20530	3			N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

03	1984	N	1560	-0-	-424 B	-0-	1559	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2046	X	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1527	-0-	-240 B	-0-	172	1	1354	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1500	N	1018	-0-	-482 B	-0-	153	1	864	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	80	1	2133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2248	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

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	15702	-0-	-1906 B	-0-	1773	1	13929	3	N	-0-					-0-
06	15840	X	14169	-0-	-1671 B	-0-	2138	1	12031	3	N	-0-					-0-
07	16368	X	15231	-0-	-1137 B	-0-	552	1	14679	3	N	-0-					-0-
08	15903	X	15039	-0-	-864 B	-0-	15039	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	10785	-0-	-3382 B	-0-	1217	1	9567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13710	X	10219	-0-	-3491 B	-0-	1542	1	8676	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14167	X	9564	-0-	-4603 B	-0-	346	1	9217	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	13597	X	13597	-0-	-0- B	-0-	13596	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
03	34162	X	21329	-0-	-12833 B	-0-	21329	3			N	-0-					-0-
04	19316	X	19316	-0-	-0- B	-0-	19316	3			N	-0-					-0-
05	26691	X	17282	-0-	-9409 B	-0-	1951	1	15331	3	N	-0-					-0-
06	24810	X	17062	-0-	-7748 B	-0-	2575	1	14487	3	N	-0-					-0-
07	21328	X	20775	-0-	-553 B	-0-	753	1	20022	3	N	-0-					-0-
*08	27076	X	27076	-0-	-0- B	-0-	27076	3			N	-0-					-0-

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
03	11687	X	9627	-0-	-2060 B	-0-	375	1	9250	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	13536	X	13536	-0-	-0- B	-0-	2418	1	11116	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	14459	X	14459	-0-	-0- B	-0-	14431	3	28	9	Y	25	18	1	1	8	6
06	12115	X	12115	-0-	-0- B	-0-	12095	3	20	9	Y	18	15	1	1	8	8
07	13981	X	11296	-0-	-2685 B	-0-	879	1	10398	3	Y	17	16	1	1	8	8
							19	9									
08	13981	X	9761	-0-	-4220 B	-0-	9741	3	20	9	Y	18	12	1	2	8	12

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
03	18290	X	14178	-0-	-4112 B	-0-	14177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14374	X	14374	-0-	-0- B	-0-	14373	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17112	X	14217	-0-	-2895 B	-0-	1605	1	12611	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	15990	X	13270	-0-	-2720 B	-0-	2002	1	11267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	16523	X	14178	-0-	-2345 B	-0-	514	1	13663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	14849	X	14528	-0-	-321 B	-0-	14527	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
03	18476	X	6256	-0-	-12220 B	-0-	6252	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	15698	X	15698	-0-	-0- B	-0-	15697	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15074	X	15074	-0-	-0- B	-0-	1702	1	13371	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14234	X	14234	-0-	-0- B	-0-	2148	1	12086	3	N	-0-					-0-
07	16213	X	14047	-0-	-2166 B	-0-	509	1	13538	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	11776	-0-	-4437 B	-0-	11775	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.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
03	5828	X	4997	-0-	-831 B	-0-	299	1	4696	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	0	W	4791	-0-	4791 B	4791	266	1	4524	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	0	W	4677	-0-	4677 B	9468	4675	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
06	0	W	4279	-0-	4279 B	13747	4276	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
07	0	W	4809	-0-	4809 B	18556	176	1	4631	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*08	23247	X	4691	-0-	-18556 B	-0-	132	1	4552	3	Y	6	3	1	1	8	2
							7	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42966	X	27055	-0-	-15911 B	-0-	26873	2	182	9	N	165	124	1			112
04	23674	X	23674	-0-	-0- B	-0-	23487	2	187	9	N	170	151	1			131
05	30411	X	17603	-0-	-12808 B	-0-	17417	2	186	9	N	169	261	1	3	8	36
06	29130	X	21961	-0-	-7169 B	-0-	936	1	20698	2	N	297	277	1	1	8	55
							327	9									
07	27063	X	22716	-0-	-4347 B	-0-	22395	2	321	9	N	292	297	1	1	8	49
08	27063	X	19099	-0-	-7964 B	-0-	8	1	18904	2	N	170	158	1	2	8	59
							187	9									

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
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	6772	X	6772	-0-	-0- B	-0-	765	1	6007	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5780	-0-	-580 B	-0-	872	1	4908	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8009	-0-	-1880 B	-0-	290	1	7719	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	6714	-0-	-3175 B	-0-	6713	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	11521	-0-	-631 B	-0-	1301	1	10219	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11760	X	10374	-0-	-1386 B	-0-	1566	1	8808	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	10216	-0-	-1936 B	-0-	370	1	9846	3	N	-0-					-0-
08	11904	X	10978	-0-	-926 B	-0-	10977	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	8871	-0-	-1080 B	-0-	1002	1	7869	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8473	-0-	-1157 B	-0-	1279	1	7194	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8494	-0-	-961 B	-0-	308	1	8186	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8400	-0-	-1055 B	-0-	8399	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25553	-0-	-2688 B	-0-	2885	1	22668	3	N	-0-					-0-
06	0	W	23093	-0-	23093 B	23093	3485	1	19608	3	N	-0-					-0-
07	49488	X	26395	-0-	-23093 B	-0-	956	1	25438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	29853	X	20028	-0-	-9825 B	-0-	20028	3			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

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	18760	-0-	-2413 B	-0-	2118	1	16641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	19740	X	18280	-0-	-1460 B	-0-	2758	1	15521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20367	X	18472	-0-	-1895 B	-0-	669	1	17802	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	19623	X	18061	-0-	-1562 B	-0-	18060	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

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	21408	-0-	21408 B	43503	2417	1	18991	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	18384	-0-	18384 B	61887	2774	1	15609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	0	W	19745	-0-	19745 B	81632	715	1	19029	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	100850	X	19218	-0-	-81632 B	-0-	19218	3			Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

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	7066	-0-	-1955 B	-0-	798	1	6267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8730	X	6285	-0-	-2445 B	-0-	948	1	5336	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8184	X	7514	-0-	-670 B	-0-	272	1	7241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8091	X	7724	-0-	-367 B	-0-	7723	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

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	4331	-0-	-1063 B	-0-	620	1	3683	3	Y	25	19	1			6
							28	9									
06	5220	X	2987	-0-	-2233 B	-0-	469	1	2499	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
07	4712	X	4633	-0-	-79 B	-0-	301	1	4313	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
*08	6314	X	6314	-0-	-0- B	-0-	1331	1	4963	3	Y	18	13	1			13
							20	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10876	-0-	-2578 B	-0-	1562	1	9286	3	Y	25	19	1			6
							28	9									
06	13020	X	7145	-0-	-5875 B	-0-	1127	1	5998	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
07	9083	X	6949	-0-	-2134 B	-0-	540	1	6390	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	9083	X	7288	-0-	-1795 B	-0-	7268	3	20	9	Y	18	14	1			12

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
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	22819	-0-	-3283 B	-0-	22797	3	22	9	N	20	29	1	1	8	52
06	23670	X	21492	-0-	-2178 B	-0-	21458	3	34	9	N	31	21	1	1	8	61
07	24459	X	21334	-0-	-3125 B	-0-	781	1	20551	3	N	2					63
							2	9									
*08	21423	X	21423	-0-	-0- B	-0-	605	1	20805	3	N	12					75
							13	9									

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
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	26623	-0-	-2765 B	-0-	247	1	26375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	27030	X	26078	-0-	-952 B	-0-	279	1	25798	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	28396	X	23822	-0-	-4574 B	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	26392	-0-	-2004 B	-0-	26392	2			N	-0-					-0-

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
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	9333	-0-	-1517 B	-0-	1054	1	8278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9630	X	8910	-0-	-720 B	-0-	1344	1	7565	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9951	X	9140	-0-	-811 B	-0-	331	1	8808	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9920	X	9168	-0-	-752 B	-0-	9168	3			N	-0-					-0-

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
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	28281	-0-	-4982 B	-0-	3193	1	25088	3	Y	-0-					-0-
06	31920	X	28233	-0-	-3687 B	-0-	4261	1	23972	3	Y	-0-					-0-
07	31496	X	28375	-0-	-3121 B	-0-	1028	1	27347	3	Y	-0-					-0-
08	31496	X	27207	-0-	-4289 B	-0-	27207	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	36555	-0-	-11898 B	-0-	4127	1	32427	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	42300	X	33583	-0-	-8717 B	-0-	5068	1	28514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	41447	X	27820	-0-	-13627 B	-0-	1008	1	26812	3	N	-0-					-0-
08	39277	X	15337	-0-	-23940 B	-0-	15336	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	20873	-0-	-3245 B	-0-	2356	1	18516	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22380	X	19639	-0-	-2741 B	-0-	2964	1	16675	3	N	-0-					-0-
07	22630	X	19580	-0-	-3050 B	-0-	709	1	18870	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	22630	X	19313	-0-	-3317 B	-0-	19312	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	12204	-0-	-10 B	-0-	113	1	12090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12210	X	10892	-0-	-1318 B	-0-	117	1	10774	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12617	X	11161	-0-	-1456 B	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10311	-0-	-2306 B	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

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
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	18456	-0-	-4701 B	-0-	171	1	18284	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21180	X	18487	-0-	-2693 B	-0-	198	1	18288	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20429	X	17618	-0-	-2811 B	-0-	17617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20429	X	15556	-0-	-4873 B	-0-	15556	2			N	-0-					-0-

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
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	8889	-0-	-3139 B	-0-	1004	1	7885	3	Y	-0-					-0-
06	10860	X	9568	-0-	-1292 B	-0-	1444	1	8124	3	Y	-0-					-0-
07	11222	X	7914	-0-	-3308 B	-0-	287	1	7627	3	Y	-0-					-0-
08	11222	X	7078	-0-	-4144 B	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-

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
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	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	52	1	407	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	82	1	459	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	16	1	419	3	N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12258	-0-	-8915 B	-0-	1384	1	10874	3	N	-0-					-0-
06	20490	X	11426	-0-	-9064 B	-0-	1724	1	9702	3	N	-0-					-0-
07	14291	X	11328	-0-	-2963 B	-0-	410	1	10918	3	N	-0-					-0-
08	14291	X	8405	-0-	-5886 B	-0-	8405	3			N	-0-					-0-

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
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	16380	-0-	-3336 B	-0-	1849	1	14527	3	N	4	1	8			3
							4	9									
06	18360	X	15521	-0-	-2839 B	-0-	2342	1	13179	3	N	-0-					3
07	17980	X	15519	-0-	-2461 B	-0-	562	1	14956	3	N	1	1	8			3
							1	9									
08	17546	X	15502	-0-	-2044 B	-0-	15500	3	2	9	N	2	3	1	1	8	1

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	87635	-0-	-58716 B	-0-	9894	1	77740	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	119460	X	78936	-0-	-40524 B	-0-	11912	1	67024	3	N	-0-					-0-
07	107136	X	76514	-0-	-30622 B	-0-	2772	1	73741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	104470	X	72030	-0-	-32440 B	-0-	72028	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	22537	X	17645	-0-	-4892 B	-0-	17645	3			Y	-0-					1
04	21810	X	15994	-0-	-5816 B	-0-	15994	3			Y	-0-					1
05	18290	X	15916	-0-	-2374 B	-0-	1797	1	14118	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	0	W	15205	-0-	15205 B	15205	2295	1	12910	3	Y	-0-					1
*07	31182	X	15977	-0-	-15205 B	-0-	579	1	15397	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*08	17639	X	14660	-0-	-2979 B	-0-	14660	3			Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24389	X	24389	-0-	-0- B	-0-	2754	1	21635	3	Y	-0-					-0-
06	26246	X	26246	-0-	-0- B	-0-	1135	1	25111	2	Y	-0-					-0-
07	22296	X	22296	-0-	-0- B	-0-	22296	2			Y	-0-					-0-
*08	22171	X	22171	-0-	-0- B	-0-	9	1	22162	2	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	42333	X	42333	-0-	-0- B	-0-	1831	1	40502	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		47060	-0-	47060 B	47060	47060	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		35326	-0-	35326 B	82386	15	1	35311	2	Y	-0-					-0-

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
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	13153	-0-	-6594 B	-0-	1485	1	11668	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	16684	-0-	16684 B	16684	2518	1	14166	3	Y	-0-					-0-
07	32781	X	16097	-0-	-16684 B	-0-	583	1	15514	3	Y	-0-					-0-
*08	14992	X	14992	-0-	-0- B	-0-	14992	3			Y	-0-					-0-

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
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	20171	-0-	-4164 B	-0-	2277	1	17893	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22110	X	18632	-0-	-3478 B	-0-	2812	1	15820	3	Y	-0-					-0-
07	22165	X	19033	-0-	-3132 B	-0-	690	1	18343	3	Y	-0-					-0-
08	21483	X	18917	-0-	-2566 B	-0-	18916	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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	9534	-0-	-3982 B	-0-	1076	1	8458	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12520	-0-	-560 B	-0-	1889	1	10631	3	N	-0-					-0-
*07	12028	X	11649	-0-	-379 B	-0-	422	1	11227	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	10362	-0-	-1170 B	-0-	10353	3	9	9	Y	8	8	8			-0-

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
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	2339	-0-	-13316 B	-0-	264	1	2075	3	Y	-0-					-0-
06	12210	X	2987	-0-	-9223 B	-0-	451	1	2536	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	4343	-0-	-2477 B	-0-	157	1	4186	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	4717	-0-	-1421 B	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	10414	-0-	-2110 B	-0-	10413	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	3761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036 B	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	10680	X	15	-0-	-10665 B	-0-	2	1	11	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11036	X	-0-	-0-	-11036 B	-0-					Y	1	1	8			-0-
*08	66430	X	66430	-0-	-0- B	-0-	66419	3	11	9	Y	10	10	8			-0-

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
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	19782	-0-	-2972 B	-0-	2233	1	17549	3	Y	-0-					-0-
06	20640	X	18772	-0-	-1868 B	-0-	2833	1	15939	3	Y	-0-					-0-
07	21018	X	17662	-0-	-3356 B	-0-	640	1	17022	3	Y	-0-					-0-
08	20429	X	18511	-0-	-1918 B	-0-	18511	3			Y	-0-					-0-

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
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	6594	-0-	-2365 B	-0-	6580	2	14	9	Y	13	12	1			12
06	8880	X	7309	-0-	-1571 B	-0-	315	1	6974	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
07	9176	X	3515	-0-	-5661 B	-0-	3506	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	9176	X	8351	-0-	-825 B	-0-	4	1	8337	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

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
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	17694	-0-	-2642 B	-0-	1998	1	15696	3	Y	-0-					-0-
06	20846	X	20846	-0-	-0- B	-0-	3146	1	17700	3	Y	-0-					-0-
07	24924	X	22003	-0-	-2921 B	-0-	797	1	21206	3	Y	-0-					-0-
08	24924	X	18899	-0-	-6025 B	-0-	18899	3			Y	-0-					-0-

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
03	31155	X	26178	-0-	-4977 B	-0-	26177	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	30150	X	25095	-0-	-5055 B	-0-	25095	3			Y	-0-					-0-
05	27280	X	23497	-0-	-3783 B	-0-	2653	1	20843	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	26070	X	22479	-0-	-3591 B	-0-	3392	1	19087	3	Y	-0-					-0-
07	26164	X	19869	-0-	-6295 B	-0-	720	1	19146	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	26164	X	15186	-0-	-10978 B	-0-	15184	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28613	X	28613	-0-	-0- B	-0-	4101	1	24377	3	Y	123	129	1			41
							135	9									
06	29700	X	23878	-0-	-5822 B	-0-	3760	1	20022	3	Y	87	84	1	1	8	43
							96	9									
07	30690	X	22586	-0-	-8104 B	-0-	1469	1	21026	3	Y	83	85	1			41
							91	9									
08	30690	X	20318	-0-	-10372 B	-0-	4275	1	15945	3	Y	89	67	1			63
							98	9									

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
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	19766	-0-	-19325 B	-0-	2232	1	17534	3	Y	-0-					-0-
06	34230	X	28537	-0-	-5693 B	-0-	4306	1	24231	3	Y	-0-					-0-
07	37946	X	37946	-0-	-0- B	-0-	1375	1	36571	3	Y	-0-					-0-
08	36580	X	33276	-0-	-3304 B	-0-	33276	3			Y	-0-					-0-

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
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	16721	-0-	-16077 B	-0-	1888	1	14833	3	Y	-0-					-0-
06	31740	X	21600	-0-	-10140 B	-0-	3260	1	18340	3	Y	-0-					-0-
07	32798	X	8541	-0-	-24257 B	-0-	309	1	8232	3	Y	-0-					-0-
08	31961	X	19780	-0-	-12181 B	-0-	19780	3			Y	-0-					-0-

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
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	60013	-0-	-28368 B	-0-	6776	1	53236	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	84810	X	61266	-0-	-23544 B	-0-	9245	1	52021	3	N	-0-					-0-
07	79515	X	66525	-0-	-12990 B	-0-	2410	1	64114	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	64631	X	64631	-0-	-0- B	-0-	64630	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	35198	X	35198	-0-	-0- B	-0-	3974	1	31224	3	N	-0-					-0-
06	27120	X	19921	-0-	-7199 B	-0-	3006	1	16914	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	28896	X	28896	-0-	-0- B	-0-	1047	1	27848	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	25327	X	20094	-0-	-5233 B	-0-	20093	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	10715	-0-	-5870 B	-0-	1210	1	9505	3	Y	-0-					-0-
06	17370	X	17370	-0-	-0- B	-0-	2621	1	14749	3	Y	-0-					-0-
07	19716	X	9822	-0-	-9894 B	-0-	356	1	9466	3	Y	-0-					-0-
08	19716	X	9619	-0-	-10097 B	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28514	-0-	-8252 B	-0-	264	1	28249	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	33270	X	26932	-0-	-6338 B	-0-	288	1	26643	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	32550	X	27079	-0-	-5471 B	-0-	27079	2			N	-0-					-0-
08	30411	X	27043	-0-	-3368 B	-0-	27043	2			N	-0-					-0-

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
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	17624	-0-	-23296 B	-0-	1990	1	15633	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	35955	X	35955	-0-	-0- B	-0-	5426	1	30529	3	Y	-0-					-0-
07	40920	X	20152	-0-	-20768 B	-0-	730	1	19421	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	40920	X	20418	-0-	-20502 B	-0-	20417	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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	59093	-0-	-4643 B	-0-	547	1	58546	2	N	-0-					1
06	61680	X	55151	-0-	-6529 B	-0-	591	1	54559	2	N	1	1	8			1
							1	9									
*07	63736	X	49258	-0-	-14478 B	-0-	49257	2	1	9	N	1	1	8			1
*08	62651	X	44184	-0-	-18467 B	-0-	44184	2			N	-0-					1

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
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	24471	-0-	-6560 B	-0-	2763	1	21707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	30030	X	23595	-0-	-6435 B	-0-	3561	1	20034	3	N	-0-					-0-
07	28551	X	22892	-0-	-5659 B	-0-	829	1	22063	3	N	-0-					-0-
08	28551	X	20993	-0-	-7558 B	-0-	20992	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	20698	-0-	-4970 B	-0-	940	1	19758	3	N	-0-					68
06	23280	X	18861	-0-	-4419 B	-0-	558	1	18303	3	N	-0-					68
07	23250	X	18256	-0-	-4994 B	-0-	138	1	18118	3	N	-0-	22	1			46
08	23095	X	17513	-0-	-5582 B	-0-	483	1	17027	3	N	3	25	1			24
							3	9									

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29222	-0-	-4103 B	-0-	3299	1	25923	3	N	-0-					-0-
06	32250	X	25127	-0-	-7123 B	-0-	3792	1	21335	3	N	-0-					-0-
07	31496	X	25171	-0-	-6325 B	-0-	912	1	24259	3	N	-0-					-0-
08	31496	X	24990	-0-	-6506 B	-0-	24990	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21086	-0-	-7031 B	-0-	2381	1	18705	3	Y	-0-					-0-
06	25770	X	21575	-0-	-4195 B	-0-	3256	1	18319	3	Y	-0-					-0-
07	26536	X	21226	-0-	-5310 B	-0-	769	1	20457	3	Y	-0-					-0-
08	26536	X	20433	-0-	-6103 B	-0-	20433	3			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26794	X	26794	-0-	-0- B	-0-	3025	1	23769	3	N	-0-					-0-
06	32598	X	32598	-0-	-0- B	-0-	4919	1	27679	3	N	-0-					-0-
07	35123	X	26415	-0-	-8708 B	-0-	957	1	25458	3	N	-0-					-0-
08	35123	X	30743	-0-	-4380 B	-0-	30743	3			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	36451	-0-	-4996 B	-0-	4115	1	32335	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	40110	X	33421	-0-	-6689 B	-0-	5043	1	28377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	41447	X	33691	-0-	-7756 B	-0-	1221	1	32469	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	40455	X	32958	-0-	-7497 B	-0-	32957	3	1	9	N	1	1	8			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	70874	X	70874	-0-	-0- B	-0-	8001	1	62869	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	77460	X	64243	-0-	-13217 B	-0-	9695	1	54548	3	N	-0-					-0-
07	81003	X	60137	-0-	-20866 B	-0-	2179	1	57957	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	81003	X	54754	-0-	-26249 B	-0-	54752	3	2	9	N	2	2	8			-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32826	-0-	-7567 B	-0-	3706	1	29119	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	36720	X	30823	-0-	-5897 B	-0-	4651	1	26172	3	N	-0-					-0-
07	36239	X	30386	-0-	-5853 B	-0-	1101	1	29285	3	N	-0-					-0-
08	35681	X	28796	-0-	-6885 B	-0-	28795	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	61041	-0-	-8368 B	-0-	6892	1	54148	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	67710	X	56496	-0-	-11214 B	-0-	8526	1	47970	3	N	-0-					-0-
07	69967	X	57258	-0-	-12709 B	-0-	2074	1	55183	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	69967	X	55293	-0-	-14674 B	-0-	55293	3			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46479	X	46479	-0-	-0- B	-0-	46357	3	122	9	Y	111	73	1			78
06	56520	X	43066	-0-	-13454 B	-0-	42986	3	80	9	Y	73	132	1			19
07	56110	X	27254	-0-	-28856 B	-0-	996	1	26218	3	Y	36	47	1			8
							40	9									
08	52700	X	45066	-0-	-7634 B	-0-	1271	1	43753	3	Y	38	32	1			14
							42	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	144639	-0-	-99641 B	-0-	16330	1	128309	3	Y	-0-					-0-
06	236400	X	135264	-0-	-101136 B	-0-	20412	1	114852	3	Y	-0-					-0-
07	0	W	108773	-0-	108773 B	108773	3941	1	104832	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	86676	-0-	86676 B	195449	86676	3			Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		144869	-0-	144869 B	144869	80	1	144734	2	N	50	50	8			-0-
							55	9									
11	0		169414	-0-	169414 B	314283	169411	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		179392	-0-	179392 B	493675	179389	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		170220	-0-	170220 B	663895	170220	3			N	-0-					-0-
02	0		145101	-0-	145101 B	808996	145100	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0		156259	-0-	156259 B	965255	156256	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	1107365	X	142110	-0-	-965255 B	-0-	142110	3			N	-0-					-0-
*05	137259	X	137259	-0-	-0- B	-0-	15497	1	121761	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	127113	X	127113	-0-	-0- B	-0-	19182	1	107930	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	126801	X	126801	-0-	-0- B	-0-	4594	1	122206	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	121600	X	121600	-0-	-0- B	-0-	121599	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		145121	-0-	145121 B	145121	14898	1 3	130220	3 9	Y	3	1	1			2
12	0		140644	-0-	140644 B	285765	7479	1	133165	3	Y	-0-					2
01	0		125134	-0-	125134 B	410899	5791	1	119343	3	Y	-0-					2
02	0		102820	-0-	102820 B	513719	4203	1	98617	3	Y	-0-					2
03	0		104327	-0-	104327 B	618046	6245	1	98082	3	Y	-0-					2
04	0		93606	-0-	93606 B	711652	5201	1	88405	3	Y	-0-					2
*05	804411	X	92759	-0-	-711652 B	-0-	92759	3			Y	-0-					2
06	171300	X	85248	-0-	-86052 B	-0-	3688	1	81560	2	Y	-0-					2
07	177010	X	83885	-0-	-93125 B	-0-	83885	2			Y	-0-					2
08	177010	X	61901	-0-	-115109 B	-0-	26	1	61875	2	Y	-0-	1	1			1

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

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
06	4500	X	3374	-0-	-1126 B	-0-	3316	2	58	9	N	53					242
07	4278	X	3178	-0-	-1100 B	-0-	3132	2	46	9	N	42	180	1			104
*08	5630	X	5630	-0-	-0- B	-0-	5557	2	73	9	N	66					170

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

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-
06	4440	X	4382	-0-	-58 B	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3608	-0-	-112 B	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
*08	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

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
06	2580	X	2399	-0-	-181 B	-0-	2399	2			N	-0-					170
07	2666	X	2525	-0-	-141 B	-0-	2525	2			N	-0-					170
*08	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2			N	-0-					170

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

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-
06	16200	X	13436	-0-	-2764 B	-0-	13436	2			Y	-0-					-0-
07	15617	X	15617	-0-	-0- B	-0-	15617	2			Y	-0-					-0-
08	14942	X	13222	-0-	-1720 B	-0-	13222	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

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-
06	5566	X	5566	-0-	-0- B	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3855	-0-	-1043 B	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	3452	-0-	-1539 B	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	11274	X	11274	-0-	-0- B	-0-	11274	2			Y	-0-					150
07	12026	X	12026	-0-	-0- B	-0-	12026	2			Y	-0-					150
*08	11005	X	10505	-0-	-500 B	-0-	10505	2			Y	-0-					150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

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-
06	3063	X	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0- B	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3477	-0-	-57 B	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

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-
06	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	930	-0-	-434 B	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	1457	X	1155	-0-	-302 B	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

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-
06	64290	X	42055	-0-	-22235 B	-0-	603	1	41452	2	Y	-0-					-0-
07	49197	X	43058	-0-	-6139 B	-0-	578	1	42480	2	Y	-0-					-0-
08	49197	X	43083	-0-	-6114 B	-0-	623	1	42460	2	Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

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-
06	32640	X	10560	-0-	-22080 B	-0-	603	1	9957	2	Y	-0-					-0-
07	20026	X	12876	-0-	-7150 B	-0-	578	1	12298	2	Y	-0-					-0-
*08	30995	X	30995	-0-	-0- B	-0-	552	1	30443	2	Y	-0-					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

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-
06	7740	X	5653	-0-	-2087 B	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5001	-0-	-2997 B	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6348	-0-	-1650 B	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

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-
06	7410	X	5205	-0-	-2205 B	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4508	-0-	-2250 B	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4897	-0-	-1737 B	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
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
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-
06	24480	X	17606	-0-	-6874 B	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16804	-0-	16804 B	16804	16804	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16165	-0-	16165 B	32969	16165	2			N	-0-					-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

*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
06	41580	X	31921	-0-	-9659 B	-0-	29523	3	2398	9	N	2180	2106	0	112	1	9
07	DLQ G-10		32120	-0-	32120 B	32120	29729	3	2391	9	N	2174	2174	0			9
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	32120					N	NO RPT					9

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

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	261788	X	41924	-0-	-219864 B	-0-	37875	3	4049	9	N	3681	3681	0			29
*06	85410	X	36239	-0-	-49171 B	-0-	32119	3	4120	9	N	3745	3702	0	41	1	31
*07	88257	X	33043	-0-	-55214 B	-0-	29462	3	3581	9	N	3255	3255	0			31
*08	88257	X	NO RPT	-0-	-88257 B	-0-					N	NO RPT					31

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF. N/A

*03	SHUT IN		59465	-0-	59465 B	59465	50002	3	2784	4	N	6072	123	0	5429	1	520
							6679	9									
*04	SHUT IN		71856	-0-	71856 B	131321	59681	3	12175	9	N	11068	11065	0	523	1	-0-
05	SHUT IN		59301	-0-	59301 B	190622	48323	3	10978	9	N	9980	9975	0			5
06	SHUT IN		49948	-0-	49948 B	240570	40250	3	9698	9	N	8816	8815	0			6
*07	SHUT IN		42208	-0-	42208 B	282778	33776	3	8432	9	N	7665	7665	0			6
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	282778					N	NO RPT					6

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

*01	0	W	84848	-0-	84848 B	910787	80450	3	2520	4	N	1707	651	0	1442	1	146
							1878	9									
02	0	W	72435	-0-	72435 B	983222	68719	3	2268	4	N	1316	605	0	717	1	140
							1448	9									
03	0	W	95176	-0-	95176 B	1078398	90956	3	2496	4	N	1567	678	0	728	1	301
							1724	9									
*04	0	W	78709	-0-	78709 B	1157107	75096	3	2373	4	N	1127	477	0	729	1	222
							1240	9									
05	0	W	77297	-0-	77297 B	1234404	74793	3	1752	4	N	684	110	0	566	1	230
							752	9									
06	0	W	67010	-0-	67010 B	1301414	64344	3	2041	4	N	568	109	0	382	1	307
							625	9									
07	0	W	63209	-0-	63209 B	1364623	60321	3	2237	4	N	592	185	0	551	1	163
							651	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	1364623					N	NO RPT					163

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3810	X	3137	-0-	-673 B	-0-	2588	3	549	9	N	499	499	1			-0-
07	3751	X	3008	-0-	-743 B	-0-	2473	3	535	9	N	486	486	1			-0-
08	3751	X	2834	-0-	-917 B	-0-	2302	3	532	9	N	484	484	1			-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6531	X	6531	-0-	-0- B	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0- B	-0-	30	1	4017	2	N	-0-					-0-
*08	9955	X	9955	-0-	-0- B	-0-	132	1	9823	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10350	X	7581	-0-	-2769 B	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
07	10597	X	10597	-0-	-0- B	-0-	80	1	10517	2	N	-0-					-0-
*08	10271	X	10271	-0-	-0- B	-0-	136	1	10135	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10740	X	6711	-0-	-4029 B	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	4837	X	4837	-0-	-0- B	-0-	36	1	4801	2	N	-0-					-0-
*08	790	X	790	-0-	-0- B	-0-	10	1	780	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10590	X	4942	-0-	-5648 B	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	8971	X	8971	-0-	-0- B	-0-	67	1	8904	2	N	-0-					-0-
*08	9083	X	9083	-0-	-0- B	-0-	120	1	8963	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		242782	-0-	242782 B	242782	819	1	241963	2	N	-0-					-0-
*03	562153	X	319371	-0-	-242782 B	-0-	319371	2			N	-0-					-0-
04	384870	X	217084	-0-	-167786 B	-0-	217084	2			N	-0-					-0-
05	397699	X	175797	-0-	-221902 B	-0-	175797	2			N	-0-					-0-
06	384870	X	142629	-0-	-242241 B	-0-	142629	2			N	-0-					-0-
07	397699	X	112599	-0-	-285100 B	-0-	845	1	111754	2	N	-0-					-0-
08	397699	X	104180	-0-	-293519 B	-0-	1377	1	102803	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1762	X	1762	-0-	-0- B	-0-	1567	2	195	9	N	177	176	1			843
07	1730	X	1730	-0-	-0- B	-0-	1565	2	165	9	N	150	353	1			640
08	2263	X	1088	-0-	-1175 B	-0-	941	2	147	9	N	134	170	1			604

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
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									
06	15510	X	10757	-0-	-4753 B	-0-	38	1	10622	3	N	16	12	1			4
							79	4	18	9							
07	15376	X	15008	-0-	-368 B	-0-	48	1	14814	3	N	-0-	4	1			-0-
							146	4									
08	14756	X	11435	-0-	-3321 B	-0-	37	1	11210	3	N	-0-					-0-
							188	4									

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
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-
06	27480	X	23564	-0-	-3916 B	-0-	287	1	23277	2	N	-0-					-0-
07	26629	X	23815	-0-	-2814 B	-0-	333	1	23482	2	N	-0-					-0-
08	26040	X	23373	-0-	-2667 B	-0-	417	1	22956	2	N	-0-					-0-

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
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							
06	2730	X	2178	-0-	-552 B	-0-	633	1	6	2	Y	420	375	1			225
							972	3	105	4							
07	2821	X	2510	-0-	-311 B	-0-	951	1	7	2	Y	520	302	1			443
							789	3	191	4							
08	2232	X	2009	-0-	-223 B	-0-	742	1	6	2	Y	435	568	1			310
							720	3	62	4							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
06	24000	X	21846	-0-	-2154 B	-0-	76	1	21608	3	N	-0-	2	1			-0-
							162	4									
07	24800	X	24763	-0-	-37 B	-0-	79	1	24441	3	N	2	1	1			1
							241	4	2	9							
08	24800	X	23784	-0-	-1016 B	-0-	76	1	23316	3	N	-0-	1	1			-0-
							392	4									

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
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						
06	5790	X	5484	-0-	-306 B	-0-	596	1	4499	3	Y	202	203	1		6
							167	4	222	9						
07	6076	X	5070	-0-	-1006 B	-0-	539	1	4086	3	Y	256	255	1		7
							163	4	282	9						
08	5735	X	4456	-0-	-1279 B	-0-	500	1	3500	3	Y	265	263	1		9
							164	4	292	9						

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
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						
06	22470	X	18303	-0-	-4167 B	-0-	2422	1	15592	3	Y	27	12	1		21
							259	4	30	9						
07	20987	X	17206	-0-	-3781 B	-0-	904	1	16151	3	Y	19	28	1		12
							130	4	21	9						
*08	18793	X	18793	-0-	-0- B	-0-	1058	1	17702	3	Y	16	18	1		10
							15	4	18	9						

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	34830	X	32288	-0-	-2542 B	-0-	393	1	31895	2	N	-0-				-0-
07	35991	X	30423	-0-	-5568 B	-0-	425	1	29998	2	N	-0-				-0-
08	35991	X	30798	-0-	-5193 B	-0-	549	1	30249	2	N	-0-				-0-

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	34770	X	31246	-0-	-3524 B	-0-	381	1	30865	2	N	-0-				-0-
07	35898	X	30453	-0-	-5445 B	-0-	425	1	30028	2	N	-0-				-0-
08	35185	X	31903	-0-	-3282 B	-0-	569	1	31334	2	N	-0-				-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - P/A 09-15-2014

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	18840	X	15658	-0-	-3182	B	-0-	55	1	15487	3	N	-0-					-0-
								116	4									
07	18445	X	16695	-0-	-1750	B	-0-	53	1	16479	3	N	-0-					-0-
								163	4									
08	18259	X	14739	-0-	-3520	B	-0-	47	1	14449	3	N	-0-					-0-
								243	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

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-
06	17610	X	14984	-0-	-2626	B	-0-	183	1	14801	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	14013	-0-	-3564	B	-0-	196	1	13817	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	14969	-0-	-2329	B	-0-	267	1	14702	2	N	-0-					-0-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

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-
06	45930	X	37671	-0-	-8259	B	-0-	459	1	37212	2	N	-0-					-0-
07	44485	X	34875	-0-	-9610	B	-0-	487	1	34388	2	N	-0-					-0-
08	43338	X	32893	-0-	-10445	B	-0-	587	1	32306	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

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							
06	23700	X	16018	-0-	-7682	B	-0-	54	1	15475	3	N	339	352	1			86
								116	4	373	9							
07	26688	X	26688	-0-	-0-	B	-0-	84	1	25955	3	N	357	285	1			158
								256	4	393	9							
*08	25779	X	25779	-0-	-0-	B	-0-	82	1	25144	3	N	118	217	1			59
								423	4	130	9							

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

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							
06	5820	X	4718	-0-	-1102	B	-0-	16	1	4663	3	N	4	3	1			1
								35	4	4	9							
07	6014	X	5202	-0-	-812	B	-0-	16	1	5135	3	N	-0-	1	1			-0-
								51	4									
08	5456	X	5028	-0-	-428	B	-0-	16	1	4904	3	N	24	12	1			12
								82	4	26	9							

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
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-
06	43020	X	36950	-0-	-6070 B	-0-	450	1	36500	2	N	-0-					-0-
07	41819	X	36746	-0-	-5073 B	-0-	513	1	36233	2	N	-0-					-0-
08	40889	X	36161	-0-	-4728 B	-0-	645	1	35516	2	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

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-
06	60120	X	52701	-0-	-7419 B	-0-	642	1	52059	2	N	-0-					-0-
07	56265	X	50208	-0-	-6057 B	-0-	701	1	49507	2	N	-0-					-0-
08	56947	X	48598	-0-	-8349 B	-0-	867	1	47731	2	N	-0-					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

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							
06	8640	X	8285	-0-	-355 B	-0-	355	1	7758	3	N	142	182	1			214
							16	4	156	9							
07	10540	X	8413	-0-	-2127 B	-0-	371	1	7858	3	N	155	181	1			188
							13	4	171	9							
08	10540	X	7137	-0-	-3403 B	-0-	358	1	6646	3	N	110					298
							12	4	121	9							

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

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							
06	14703	X	14703	-0-	-0- B	-0-	51	1	14543	3	N	-0-	32	1			-0-
							109	4									
07	10097	X	10097	-0-	-0- B	-0-	32	1	9967	3	N	-0-					-0-
							98	4									
08	21979	X	4759	-0-	-17220 B	-0-	15	1	4665	3	N	-0-					-0-
							79	4									

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

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									
06	7290	X	2131	-0-	-5159 B	-0-	7	1	2108	3	N	-0-					-0-
							16	4									
07	5239	X	1359	-0-	-3880 B	-0-	5	1	1341	3	N	-0-					-0-
							13	4									
*08	10476	X	10476	-0-	-0- B	-0-	33	1	10270	3	N	-0-					-0-
							173	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	36120	X	22237	-0-	-13883 B	-0-	271	1	21966	2	N	-0-					-0-
07	28706	X	20739	-0-	-7967 B	-0-	290	1	20449	2	N	-0-					-0-
08	26288	X	18945	-0-	-7343 B	-0-	338	1	18607	2	N	-0-					-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	31050	X	26870	-0-	-4180 B	-0-	327	1	26543	2	N	-0-					1
07	30752	X	26263	-0-	-4489 B	-0-	367	1	25896	2	N	-0-					1
08	30070	X	26137	-0-	-3933 B	-0-	466	1	25671	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	15120	X	12181	-0-	-2939 B	-0-	43	1	12048	3	N	-0-					-0-
							90	4									
07	14787	X	12090	-0-	-2697 B	-0-	38	1	11934	3	N	-0-					-0-
							118	4									
08	14167	X	11094	-0-	-3073 B	-0-	35	1	10861	3	N	14	7	1			7
							183	4	15	9							

FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	38910	X	32960	-0-	-5950 B	-0-	402	1	32558	2	N	-0-					-0-
07	37324	X	32623	-0-	-4701 B	-0-	456	1	32167	2	N	-0-					-0-
08	37014	X	32331	-0-	-4683 B	-0-	577	1	31754	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	56190	X	45766	-0-	-10424 B	-0-	558	1	45208	2	N	-0-					-0-
07	53630	X	48233	-0-	-5397 B	-0-	674	1	47559	2	N	-0-					-0-
08	53630	X	46820	-0-	-6810 B	-0-	835	1	45985	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	31290	X	25239	-0-	-6051 B	-0-	1832	1	23025	3	Y	332	347	1			65
							17	4	365	9							
07	31806	X	25254	-0-	-6552 B	-0-	1953	1	23025	3	Y	241	255	1			51
							11	4	265	9							
08	28892	X	24313	-0-	-4579 B	-0-	1984	1	21958	3	Y	327	313	1			65
							11	4	360	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	30270	X	23144	-0-	-7126 B	-0-	1683	1	21156	3	Y	263	296	1			51
							16	4	289	9							
07	30535	X	22624	-0-	-7911 B	-0-	1747	1	20597	3	Y	245	244	1			52
							10	4	270	9							
08	27125	X	21539	-0-	-5586 B	-0-	1756	1	19440	3	Y	303	294	1			61
							10	4	333	9							

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	74700	X	61481	-0-	-13219 B	-0-	749	1	60732	2	N	-0-					-0-
07	72757	X	58871	-0-	-13886 B	-0-	822	1	58049	2	N	-0-					-0-
08	72819	X	51083	-0-	-21736 B	-0-	911	1	50172	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	71640	X	58202	-0-	-13438 B	-0-	709	1	57493	2	N	-0-					-0-
07	65782	X	50658	-0-	-15124 B	-0-	708	1	49950	2	N	-0-					-0-
08	65782	X	47412	-0-	-18370 B	-0-	846	1	46566	2	N	-0-					-0-

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
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							
06	34500	X	22096	-0-	-12404 B	-0-	2948	1	18956	3	Y	164	178	1			56
							12	4	180	9							
07	31124	X	21783	-0-	-9341 B	-0-	3296	1	18259	3	Y	197	200	1			53
							11	4	217	9							
08	31124	X	20439	-0-	-10685 B	-0-	3070	1	17194	3	Y	151	158	1			46
							9	4	166	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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							
06	14598	X	14598	-0-	-0-	B	-0-	1190	1	13162	3	N	83	78	1			9
								155	4	91	9							
07	18318	X	18318	-0-	-0-	B	-0-	1482	1	15738	3	N	140	127	1			22
								944	4	154	9							
*08	14568	X	14568	-0-	-0-	B	-0-	1126	1	13026	3	N	121	121	1			22
								283	4	133	9							

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
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							
06	30960	X	21884	-0-	-9076	B	-0-	2918	1	18765	3	Y	172	176	1			59
								12	4	189	9							
07	28799	X	24054	-0-	-4745	B	-0-	3649	1	20212	3	Y	165	180	1			44
								11	4	182	9							
08	28799	X	22523	-0-	-6276	B	-0-	3377	1	18910	3	Y	205	187	1			62
								10	4	226	9							

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
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							
06	21810	X	15159	-0-	-6651	B	-0-	1074	1	13495	3	Y	527	519	1			102
								10	4	580	9							
07	19313	X	13867	-0-	-5446	B	-0-	1057	1	12461	3	Y	312	348	1			66
								6	4	343	9							
08	16771	X	13105	-0-	-3666	B	-0-	1058	1	11708	3	Y	303	308	1			61
								6	4	333	9							

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
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-
06	70080	X	50176	-0-	-19904	B	-0-	611	1	49565	2	N	-0-					-0-
07	63891	X	48364	-0-	-15527	B	-0-	675	1	47689	2	N	-0-					-0-
08	59427	X	46625	-0-	-12802	B	-0-	832	1	45793	2	N	-0-					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	75660	X	51585	-0-	-24075	B	-0-	628	1	50957	2	N	-0-					-0-
07	68293	X	48993	-0-	-19300	B	-0-	684	1	48309	2	N	-0-					-0-
08	62961	X	47487	-0-	-15474	B	-0-	847	1	46640	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	45510	X	28490	-0-	-17020 B	-0-	1842	1	23153	3	Y	3162	3249	1			615
							17	4	3478	9							
07	40455	X	25751	-0-	-14704 B	-0-	1792	1	21127	3	Y	2565	2637	1			543
							10	4	2822	9							
08	33356	X	23596	-0-	-9760 B	-0-	1743	1	19296	3	Y	2315	2396	1			462
							10	4	2547	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245768	X	63760	-0-	-182008 B	-0-	1959	1	58516	3	N	2797	2974	1			379
							208	4	3077	9							
04	237840	X	35988	-0-	-201852 B	-0-	950	1	33225	3	N	1536	1764	1	6	8	145
							123	4	1690	9							
05	245768	X	56029	-0-	-189739 B	-0-	1107	1	52219	3	N	2078	2055	1			168
							417	4	2286	9							
06	237840	X	50643	-0-	-187197 B	-0-	847	1	47829	3	N	1739	1799	1			108
							54	4	1913	9							
07	245768	X	48404	-0-	-197364 B	-0-	1237	1	45194	3	N	1754	1765	1			97
							44	4	1929	9							
08	63767	X	43261	-0-	-20506 B	-0-	1352	1	40207	3	N	1436	1437	1	3	8	93
							122	4	1580	9							

FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542965	X	233359	-0-	-309606 B	-0-	1416	1	231943	2	N	-0-					-0-
04	525450	X	284700	-0-	-240750 B	-0-	2351	1	282349	2	N	-0-					-0-
05	542965	X	218491	-0-	-324474 B	-0-	2397	1	216094	2	N	-0-					-0-
06	525450	X	196468	-0-	-328982 B	-0-	2394	1	194074	2	N	-0-					-0-
07	542965	X	96074	-0-	-446891 B	-0-	1342	1	94732	2	N	-0-					-0-
08	542965	X	38707	-0-	-504258 B	-0-	690	1	38017	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		361617	-0-	361617 B	361617	3968	1	357649	2	N	-0-					-0-
*06	813628	X	452011	-0-	-361617 B	-0-	5507	1	446504	2	N	-0-					-0-
*07	664175	X	375048	-0-	-289127 B	-0-	5238	1	369810	2	N	-0-					-0-
*08	664175	X	280828	-0-	-383347 B	-0-	5008	1	275820	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	377797	X	NO RPT	-0-	-377797 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	377797	X	NO RPT	-0-	-377797 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11439	X	NO RPT	-0-	-11439 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	354609	X	NO RPT	-0-	-354609 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	354609	X	NO RPT	-0-	-354609 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	11490	X	10470	-0-	-1020	B	-0-	10470	3			N	-0-					13
07	11191	X	-0-	-0-	-11191	B	-0-					N	-0-					13
08	11191	X	-0-	-0-	-11191	B	-0-					N	-0-					13

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
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
06	13740	X	10817	-0-	-2923	B	-0-	9661	3	1156	9	Y	1051	1214	1			758
07	12462	X	11090	-0-	-1372	B	-0-	9959	3	1131	9	Y	1028	627	1			1159
08	12462	X	11393	-0-	-1069	B	-0-	10219	3	1174	9	Y	1067	1425	1			801

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
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
06	38130	X	28798	-0-	-9332	B	-0-	28513	3	285	9	Y	259	324	1			205
07	38471	X	27725	-0-	-10746	B	-0-	27480	3	245	9	Y	223	149	1			279
08	37975	X	31481	-0-	-6494	B	-0-	31235	3	246	9	Y	224	320	1			183

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
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
06	37830	X	23261	-0-	-14569	B	-0-	23261	3			N	-0-					10
07	34317	X	22546	-0-	-11771	B	-0-	22546	3			N	-0-					10
08	31124	X	18401	-0-	-12723	B	-0-	18401	3			N	-0-					10

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
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-
06	13500	X	10783	-0-	-2717	B	-0-	10783	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	10821	-0-	-2106	B	-0-	10821	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	10803	-0-	-1380	B	-0-	10803	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3390	X	2891	-0-	-499	B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2091	-0-	-1412	B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	B	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

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
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
06	11790	X	8358	-0-	-3432	B	-0-	8102	3	256	9	Y	233	291	1			181
07	11129	X	9102	-0-	-2027	B	-0-	8840	3	262	9	Y	238	147	1			272
08	10323	X	2533	-0-	-7790	B	-0-	2463	3	70	9	Y	64	215	1			121

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
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-
06	21180	X	11458	-0-	-9722 B	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
07	19003	X	-0-	-0-	-19003 B	-0-					N	-0-					-0-
08	15624	X	10668	-0-	-4956 B	-0-	10668	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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
06	20130	X	13072	-0-	-7058 B	-0-	12019	3	1053	9	Y	957	1172	1			733
07	17174	X	12057	-0-	-5117 B	-0-	11014	3	1043	9	Y	948	589	1			1092
08	17174	X	3873	-0-	-13301 B	-0-	3491	3	382	9	Y	347	919	1			520

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

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
06	4410	X	3906	-0-	-504 B	-0-	3587	3	319	9	Y	290	292	1			14
07	4557	X	3750	-0-	-807 B	-0-	3454	3	296	9	Y	269	260	1			23
08	4588	X	3719	-0-	-869 B	-0-	3433	3	286	9	Y	260	264	1			19

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

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
06	17250	X	12667	-0-	-4583 B	-0-	12366	3	301	9	Y	274	305	1			190
07	16275	X	13451	-0-	-2824 B	-0-	13036	3	415	9	Y	377	199	1			368
08	15438	X	3779	-0-	-11659 B	-0-	3661	3	118	9	Y	107	304	1			171

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

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
06	63510	X	36933	-0-	-26577 B	-0-	36933	3			N	-0-					36
07	64511	X	33037	-0-	-31474 B	-0-	33037	3			N	-0-					36
08	55211	X	33258	-0-	-21953 B	-0-	33258	3			N	-0-					36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

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
06	54450	X	35252	-0-	-19198 B	-0-	34539	3	713	9	Y	648	753	1			242
07	53475	X	40502	-0-	-12973 B	-0-	39558	3	944	9	Y	858	759	1			341
08	50468	X	38855	-0-	-11613 B	-0-	37620	3	1235	9	Y	1123	1001	1			463

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

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
06	8550	X	6497	-0-	-2053 B	-0-	5882	3	615	9	Y	559	566	1			27
07	8649	X	6794	-0-	-1855 B	-0-	6351	3	443	9	Y	403	394	1			36
08	8649	X	7500	-0-	-1149 B	-0-	6855	3	645	9	Y	586	580	1			42

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
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
06	9930	X	8577	-0-	-1353 B	-0-	7457	3	1120	9	Y	1018	1064	1			301
07	10261	X	8390	-0-	-1871 B	-0-	7260	3	1130	9	Y	1027	776	1			552
08	10261	X	6437	-0-	-3824 B	-0-	5401	3	1036	9	Y	942	816	1			678

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
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
06	6810	X	5908	-0-	-902 B	-0-	5578	3	330	9	Y	300	302	1			14
07	7006	X	6780	-0-	-226 B	-0-	6430	3	350	9	Y	318	305	1			27
08	6758	X	6036	-0-	-722 B	-0-	5717	3	319	9	Y	290	296	1			21

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
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
06	24810	X	16576	-0-	-8234 B	-0-	15485	3	1091	9	Y	992	1178	1			299
07	20460	X	15912	-0-	-4548 B	-0-	14946	3	966	9	Y	878	845	1			332
08	19530	X	14292	-0-	-5238 B	-0-	13196	3	1096	9	Y	996	910	1			418

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
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
06	26700	X	15364	-0-	-11336 B	-0-	13990	3	1374	9	N	1249	1484	1			390
07	20770	X	14748	-0-	-6022 B	-0-	13530	3	1218	9	N	1107	1065	1			432
08	19809	X	13508	-0-	-6301 B	-0-	12256	3	1252	9	N	1138	1090	1			480

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
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
06	49830	X	38068	-0-	-11762 B	-0-	37738	3	330	9	Y	300	370	1			234
07	48205	X	36971	-0-	-11234 B	-0-	36653	3	318	9	Y	289	182	1			341
08	46438	X	34860	-0-	-11578 B	-0-	34549	3	311	9	Y	283	397	1			227

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
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
06	46230	X	33904	-0-	-12326 B	-0-	32399	3	1505	9	N	1368	1693	1			477
07	39990	X	32889	-0-	-7101 B	-0-	31386	3	1503	9	N	1366	1291	1			552
08	39990	X	30466	-0-	-9524 B	-0-	27911	3	2555	9	N	2323	1999	1			876

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	EOM BALANCE
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							
06	22770	X	15361	-0-	-7409 B	-0-	9660	3	4965	5	N	669	656	1	748
							736	9							
07	23591	X	17561	-0-	-6030 B	-0-	12047	3	4414	4	N	1000	932	1	816
							1100	9							
08	19437	X	13098	-0-	-6339 B	-0-	8894	3	3416	5	N	716	840	1	692
							788	9							

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

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
06	4080	X	4044	-0-	-36 B	-0-	3634	3	410	9	Y	373	370	1	17
07	4216	X	4205	-0-	-11 B	-0-	3821	3	384	9	Y	349	336	1	30
08	4216	X	3976	-0-	-240 B	-0-	3632	3	344	9	Y	313	320	1	23

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

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-
06	23070	X	11437	-0-	-11633 B	-0-	11437	3			N	-0-			-0-
07	21762	X	9831	-0-	-11931 B	-0-	9831	3			N	-0-			-0-
08	16740	X	9491	-0-	-7249 B	-0-	9491	3			N	-0-			-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

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	46139	-0-	-13133 B	-0-	44877	3	5	8	N	1143	1224	1	157
							1257	9							
06	44850	X	43252	-0-	-1598 B	-0-	42124	3	2	8	Y	1024	942	1	239
							1126	9							
07	46345	X	39542	-0-	-6803 B	-0-	38441	3	20	8	Y	983	916	1	306
							1081	9							
08	48763	X	35989	-0-	-12774 B	-0-	35003	3	986	9	Y	896	1063	1	139

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

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
06	50941	X	50941	-0-	-0- B	-0-	50357	3	584	9	Y	531	497	1	125
07	48329	X	45432	-0-	-2897 B	-0-	44838	3	594	9	Y	540	499	1	166
08	48639	X	41971	-0-	-6668 B	-0-	41432	3	539	9	Y	490	581	1	75

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

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
06	33420	X	28688	-0-	-4732 B	-0-	26402	3	2286	9	Y	2078	2466	1	647
07	27342	X	24268	-0-	-3074 B	-0-	22477	3	1791	9	Y	1628	1614	1	661
08	27342	X	19780	-0-	-7562 B	-0-	18575	3	1205	9	Y	1095	1199	1	557

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
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
06	36210	X	25519	-0-	-10691 B	-0-	22516	3	3003	9	Y	2730	3257	1			847
07	29481	X	22366	-0-	-7115 B	-0-	19752	3	2614	9	Y	2376	2298	1			925
08	29481	X	23346	-0-	-6135 B	-0-	21276	3	2070	9	Y	1882	1940	1			867

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
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
06	45990	X	31146	-0-	-14844 B	-0-	30266	3	880	9	Y	800	1035	1			297
07	45167	X	28721	-0-	-16446 B	-0-	28256	3	465	9	Y	423	485	1			235
08	36611	X	29898	-0-	-6713 B	-0-	28783	3	1115	9	Y	1014	853	1			396

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
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
06	44310	X	32491	-0-	-11819 B	-0-	31843	3	648	9	Y	589	816	1			242
07	45787	X	30417	-0-	-15370 B	-0-	30035	3	382	9	Y	347	393	1			196
08	37944	X	32694	-0-	-5250 B	-0-	31257	3	1437	9	Y	1306	1039	1			463

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	37020	X	28846	-0-	-8174 B	-0-	28450	3	396	9	Y	360	482	1			303
07	36146	X	28397	-0-	-7749 B	-0-	28276	3	121	9	Y	110	144	1			269
08	35278	X	26624	-0-	-8654 B	-0-	26257	3	367	9	Y	334	384	1			219

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
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
06	30060	X	21723	-0-	-8337 B	-0-	19184	3	2539	9	Y	2308	2773	1			1735
07	25761	X	23633	-0-	-2128 B	-0-	21161	3	2472	9	Y	2247	1396	1			2586
08	25761	X	13615	-0-	-12146 B	-0-	12343	3	1272	9	Y	1156	2392	1			1350

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
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
06	8580	X	5393	-0-	-3187 B	-0-	4936	3	457	9	Y	415	500	1			313
07	7936	X	5509	-0-	-2427 B	-0-	4925	3	584	9	Y	531	296	1			548
08	7347	X	3594	-0-	-3753 B	-0-	3163	3	431	9	Y	392	601	1			339

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
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
06	21420	X	11959	-0-	-9461 B	-0-	10948	3	1011	9	Y	919	999	1			626
07	18197	X	11544	-0-	-6653 B	-0-	10405	3	1139	9	Y	1035	582	1			1079
08	18197	X	6450	-0-	-11747 B	-0-	5705	3	745	9	Y	677	1122	1			634

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
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
06	82950	X	73242	-0-	-9708 B	-0-	69451	3	3791	9	Y	3446	4222	1			1195
07	99479	X	67298	-0-	-32181 B	-0-	64036	3	3262	9	Y	2965	2894	1			1266
08	97867	X	62442	-0-	-35425 B	-0-	59888	3	2554	9	Y	2322	2409	1			1179

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
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
06	51810	X	47804	-0-	-4006 B	-0-	44640	3	3164	9	Y	2876	3280	1			978
07	57617	X	57617	-0-	-0- B	-0-	54296	3	3321	9	Y	3019	2776	1			1221
*08	61118	X	61118	-0-	-0- B	-0-	58614	3	2504	9	Y	2276	2345	1			1152

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
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
06	12720	X	7889	-0-	-4831 B	-0-	6939	3	1	8	N	863	861	1			45
							949	9									
07	9827	X	7874	-0-	-1953 B	-0-	6992	3	3	8	N	799	770	1			74
							879	9									
08	9827	X	7954	-0-	-1873 B	-0-	7056	3	898	9	N	816	826	1			64

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
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
06	15960	X	15209	-0-	-751 B	-0-	14308	3	901	9	N	819	828	1			45
07	16492	X	13534	-0-	-2958 B	-0-	12839	3	695	9	N	632	615	1			62
08	16492	X	12112	-0-	-4380 B	-0-	11484	3	628	9	N	571	584	1			49

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
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
06	12030	X	8895	-0-	-3135 B	-0-	8218	3	677	9	Y	615	622	1			33
07	8609	X	8609	-0-	-0- B	-0-	8082	3	527	9	Y	479	466	1			46
08	9610	X	7797	-0-	-1813 B	-0-	7332	3	465	9	Y	423	433	1			36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
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
06	20430	X	7652	-0-	-12778 B	-0-	7283	3	369	9	Y	335	345	1			22
07	21111	X	7771	-0-	-13340 B	-0-	7317	3	454	9	Y	413	394	1			41
08	21111	X	7696	-0-	-13415 B	-0-	7216	3	480	9	Y	436	440	1			37

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
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
06	14430	X	10941	-0-	-3489 B	-0-	9750	3	1191	9	Y	1083	1099	1			687
07	14167	X	10902	-0-	-3265 B	-0-	10198	3	704	9	Y	640	465	1			862
08	12648	X	10578	-0-	-2070 B	-0-	9876	3	702	9	Y	638	959	1			541

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
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
06	16500	X	13680	-0-	-2820 B	-0-	11623	3	2057	9	Y	1870	1861	1			1163
07	15531	X	13502	-0-	-2029 B	-0-	12187	3	1315	9	Y	1195	827	1			1531
08	15531	X	13033	-0-	-2498 B	-0-	11792	3	1241	9	Y	1128	1700	1			959

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
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
06	23850	X	16898	-0-	-6952 B	-0-	15425	3	1473	9	Y	1339	1171	1			733
07	20770	X	16969	-0-	-3801 B	-0-	16280	3	689	9	Y	626	476	1			883
08	20274	X	17994	-0-	-2280 B	-0-	17341	3	653	9	Y	594	943	1			534

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
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
06	10980	X	7991	-0-	-2989 B	-0-	7660	3	331	9	Y	301	306	1			15
07	10943	X	9287	-0-	-1656 B	-0-	8964	3	323	9	Y	294	283	1			26
08	10602	X	8479	-0-	-2123 B	-0-	8149	3	330	9	Y	300	303	1			23

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 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
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
06	40290	X	26332	-0-	-13958 B	-0-	25120	3	1212	9	Y	1102	1368	1			373
07	32891	X	25352	-0-	-7539 B	-0-	24028	3	1324	9	Y	1204	1117	1			460
08	32054	X	24027	-0-	-8027 B	-0-	22881	3	1146	9	Y	1042	1035	1			467

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
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
06	19590	X	14907	-0-	-4683 B	-0-	13487	3	1420	9	Y	1291	1520	1			954
07	19282	X	15509	-0-	-3773 B	-0-	14022	3	1487	9	Y	1352	807	1			1499
08	19189	X	14885	-0-	-4304 B	-0-	13453	3	1432	9	Y	1302	1789	1			1012

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
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
06	34110	X	32221	-0-	-1889 B	-0-	29021	3	3200	9	Y	2909	2945	1			145
07	30411	X	29387	-0-	-1024 B	-0-	26416	3	2971	9	Y	2701	2604	1			242
08	30411	X	26649	-0-	-3762 B	-0-	23818	3	2831	9	Y	2574	2617	1			199

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

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									
06	14190	X	14172	-0-	-18 B	-0-	6227	3	7279	5	Y	605	542	1			200
							666	9									
07	24180	X	14878	-0-	-9302 B	-0-	7394	3	7008	4	Y	433	466	1			167
							476	9									
08	21855	X	16105	-0-	-5750 B	-0-	6573	3	8886	5	Y	587	615	1			139
							646	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

03	25203	X	12279	-0-	-12924 B	-0-	11167	3	1112	9	Y	1011	1036	1			214
04	24390	X	5057	-0-	-19333 B	-0-	4277	3	780	9	Y	709	728	1			195
05	25203	X	8446	-0-	-16757 B	-0-	7876	3	570	9	Y	518	521	1			192
06	24390	X	7053	-0-	-17337 B	-0-	6479	3	574	9	Y	522	524	1			190
07	16182	X	6625	-0-	-9557 B	-0-	6082	3	543	9	Y	494	476	1			208
08	16182	X	7376	-0-	-8806 B	-0-	6896	3	480	9	Y	436	446	1			198

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

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									
06	26490	X	14385	-0-	-12105 B	-0-	9427	3	4223	5	Y	668	634	1			279
							735	9									
07	28551	X	13203	-0-	-15348 B	-0-	9747	3	2531	4	Y	836	800	1			315
							5	8	920	9							
08	26288	X	14348	-0-	-11940 B	-0-	8857	3	4477	5	Y	922	982	1			255
							1014	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

03	0	W	37069	-0-	37069 B	722230	32445	3	4624	9	Y	4204	4040	1			3260
04	0	W	33270	-0-	33270 B	755500	29020	3	4250	9	Y	3864	3774	1			3350
05	0	W	31431	-0-	31431 B	786931	27759	3	3672	9	Y	3338	3656	1			3032
06	815260	X	28329	-0-	-786931 B	-0-	25164	3	3165	9	Y	2877	3587	1			2322
07	34038	X	27398	-0-	-6640 B	-0-	24442	3	2956	9	Y	2687	1728	1			3281
*08	25826	X	25826	-0-	-0- B	-0-	22806	3	3020	9	Y	2745	3803	1			2223

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	16740	X	9403	-0-	-7337 B	-0-	9103	3	300	9	Y	273	275	1			16
07	14291	X	10752	-0-	-3539 B	-0-	10498	3	254	9	Y	231	223	1			24
08	14291	X	9767	-0-	-4524 B	-0-	9488	3	279	9	Y	254	256	1			22

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
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									
06	11924	X	11924	-0-	-0- B	-0-	5127	3	6188	5	Y	554	507	1			204
							609	9									
07	21049	X	16164	-0-	-4885 B	-0-	8268	3	7090	4	Y	733	689	1			248
							806	9									
08	19995	X	16806	-0-	-3189 B	-0-	6571	3	9467	5	Y	698	764	1			182
							768	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	18480	X	12546	-0-	-5934 B	-0-	10919	3	1627	9	Y	1479	1719	1			1128
07	16306	X	12588	-0-	-3718 B	-0-	11037	3	1551	9	Y	1410	871	1			1667
08	16306	X	7688	-0-	-8618 B	-0-	6754	3	934	9	Y	849	1574	1			942

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8610	X	8610	-0-	-0- B	-0-	4362	3	3595	5	Y	594	551	1			214
							653	9									
07	19654	X	16983	-0-	-2671 B	-0-	8073	3	8043	4	Y	788	742	1			260
							867	9									
08	18972	X	17988	-0-	-984 B	-0-	6541	3	10653	5	Y	722	798	1			184
							794	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	24600	X	23419	-0-	-1181 B	-0-	23077	3	342	9	Y	311	318	1			22
07	28272	X	25623	-0-	-2649 B	-0-	25336	3	287	9	Y	261	253	1			30
08	28179	X	22222	-0-	-5957 B	-0-	21922	3	300	9	Y	273	276	1			27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	13380	X	9586	-0-	-3794 B	-0-	8689	3	897	9	Y	815	822	1			48
07	11470	X	9204	-0-	-2266 B	-0-	8392	3	812	9	Y	738	712	1			74
08	11470	X	8757	-0-	-2713 B	-0-	8066	3	691	9	Y	628	645	1			57

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	49320	X	40225	-0-	-9095 B	-0-	38256	3	1969	9	Y	1790	2160	1			655
07	50964	X	38097	-0-	-12867 B	-0-	36401	3	1696	9	Y	1542	1499	1			698
08	50964	X	35659	-0-	-15305 B	-0-	34293	3	1366	9	Y	1242	1276	1			664

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
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
06	23940	X	19039	-0-	-4901 B	-0-	16622	3	2417	9	N	2197	2243	1			120
07	20801	X	17661	-0-	-3140 B	-0-	15454	3	2207	9	N	2006	1936	1			190
08	20801	X	15718	-0-	-5083 B	-0-	13743	3	1975	9	N	1795	1835	1			150

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
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
06	71040	X	45420	-0-	-25620 B	-0-	43841	3	1579	9	Y	1435	1687	1			545
07	70370	X	41395	-0-	-28975 B	-0-	40043	3	1352	9	Y	1229	1189	1			585
08	60791	X	44872	-0-	-15919 B	-0-	43809	3	1063	9	Y	966	998	1			553

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
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	72128	X	35110	-0-	-37018 B	-0-	33374	3	1736	9	Y	1578	1700	1			1469
06	45720	X	30932	-0-	-14788 B	-0-	30158	3	774	9	Y	704	1277	1			896
07	42191	X	30649	-0-	-11542 B	-0-	29244	3	1405	9	Y	1277	728	1			1445
08	42036	X	28946	-0-	-13090 B	-0-	27581	3	1365	9	Y	1241	1656	1			1030

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
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
06	56250	X	53395	-0-	-2855 B	-0-	52303	3	1092	9	Y	993	914	1			241
07	59148	X	55106	-0-	-4042 B	-0-	54106	3	1000	9	Y	909	854	1			296
08	61845	X	51734	-0-	-10111 B	-0-	50905	3	829	9	Y	754	919	1			131

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
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
06	12930	X	9034	-0-	-3896 B	-0-	8085	3	949	9	Y	863	865	1			48
07	13237	X	8635	-0-	-4602 B	-0-	7755	3	880	9	Y	800	771	1			77
08	12741	X	9081	-0-	-3660 B	-0-	8186	3	895	9	Y	814	824	1			67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
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
06	19890	X	14483	-0-	-5407 B	-0-	13735	3	748	9	Y	680	685	1			41
07	19375	X	13628	-0-	-5747 B	-0-	12991	3	637	9	Y	579	560	1			60
08	16926	X	12745	-0-	-4181 B	-0-	12132	3	613	9	Y	557	566	1			51

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
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
06	50220	X	46910	-0-	-3310 B	-0-	46059	3	851	9	Y	774	716	1			191
07	51894	X	45529	-0-	-6365 B	-0-	44815	3	714	9	Y	649	622	1			218
08	53785	X	41005	-0-	-12780 B	-0-	40344	3	661	9	Y	601	715	1			104

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
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
06	21000	X	18945	-0-	-2055 B	-0-	18620	3	325	9	Y	295	300	1			57
07	20305	X	20066	-0-	-239 B	-0-	19840	3	226	9	Y	205	201	1			61
08	23095	X	17041	-0-	-6054 B	-0-	16826	3	215	9	Y	195	198	1			58

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
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
06	37228	X	37228	-0-	-0- B	-0-	34930	3	2298	9	Y	2089	2128	1			91
07	31023	X	31023	-0-	-0- B	-0-	28984	3	2039	9	Y	1854	1792	1			153
*08	26919	X	26919	-0-	-0- B	-0-	25181	3	1738	9	Y	1580	1622	1			111

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
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
06	71220	X	43177	-0-	-28043 B	-0-	41715	3	1462	9	Y	1329	1684	1			1051
07	58249	X	41665	-0-	-16584 B	-0-	40232	3	1433	9	Y	1303	826	1			1528
08	57350	X	39131	-0-	-18219 B	-0-	37743	3	1388	9	Y	1262	1786	1			1004

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
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
06	18805	X	18805	-0-	-0- B	-0-	16219	3	2586	9	Y	2351	2367	1			341
07	18011	X	16637	-0-	-1374 B	-0-	14546	3	2091	9	Y	1901	1844	1			398
08	18011	X	14553	-0-	-3458 B	-0-	12793	3	1760	9	Y	1600	1645	1			353

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
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
06	26804	X	26804	-0-	-0- B	-0-	24701	3	2103	9	N	1912	1950	1			83
07	21770	X	21770	-0-	-0- B	-0-	19966	3	1804	9	N	1640	1587	1			136
*08	18838	X	18838	-0-	-0- B	-0-	17342	3	1496	9	N	1360	1400	1			96

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

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
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
06	67800	X	-0-	-0-	-67800 B	-0-					N	-0-	192	1			38
07	70060	X	26685	-0-	-43375 B	-0-	25005	3	1680	9	N	1527	875	1			690
08	58714	X	28924	-0-	-29790 B	-0-	27454	3	1470	9	N	1336	1184	1			842

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

03	71920	X	65560	-0-	-6360 B	-0-	62377	3	3183	9	N	2894	2788	1			842
04	69600	X	52869	-0-	-16731 B	-0-	50492	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
06	69600	X	45117	-0-	-24483 B	-0-	42864	3	2253	9	N	2048	2387	1			509
07	65565	X	40562	-0-	-25003 B	-0-	38813	3	1749	9	N	1590	1569	1			530
08	65565	X	35279	-0-	-30286 B	-0-	34059	3	1220	9	N	1109	1198	1			441

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

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
06	63000	X	28400	-0-	-34600 B	-0-	26698	3	1702	9	N	1547	1905	1			399
07	65100	X	32379	-0-	-32721 B	-0-	30547	3	1832	9	N	1665	1547	1			517
08	54188	X	28828	-0-	-25360 B	-0-	27504	3	1324	9	N	1204	1261	1			460

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

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
06	75240	X	57029	-0-	-18211 B	-0-	53248	3	3781	9	Y	3437	4199	1			931
07	75888	X	51637	-0-	-24251 B	-0-	48711	3	2926	9	Y	2660	2665	1			926
08	75888	X	46530	-0-	-29358 B	-0-	44228	3	2302	9	Y	2093	2186	1			833

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

03	45897	X	43052	-0-	-2845 B	-0-	34139	3	8913	9	N	8103	8139	1			303
04	27441	X	27441	-0-	-0- B	-0-	16717	3	10724	9	N	9749	9684	1			368
05	57358	X	57358	-0-	-0- B	-0-	47360	3	9998	9	N	9089	9026	1			431
06	49606	X	49606	-0-	-0- B	-0-	41558	3	8048	9	N	7316	7430	1			317
07	47078	X	47078	-0-	-0- B	-0-	40204	3	6874	9	N	6249	6049	1			517
*08	40465	X	40465	-0-	-0- B	-0-	35274	3	5191	9	N	4719	4901	1			335

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

*09	0	W	5348	-0-	5348 B	52288	4938	3	410	9	N	373	358	1			47
*10	0	W	5780	-0-	5780 B	58068	4987	3	793	9	N	721	707	1			61
*11	0	W	5087	-0-	5087 B	63155	4040	3	1047	9	N	952	947	1			66
*12	0	W	6250	-0-	6250 B	69405	5031	3	1219	9	N	1108	1089	1			85
*01	0	W	4581	-0-	4581 B	73986	3645	3	936	9	N	851	889	1			47
*02	0	W	5269	-0-	5269 B	79255	4143	3	1126	9	N	1024	972	1			99
*03	0	W	5848	-0-	5848 B	85103	4720	3	1128	9	N	1025	1043	1			81
*04	0	W	4220	-0-	4220 B	89323	3255	3	965	9	Y	877	890	1			68
*05	92703	X	3380	-0-	-89323 B	-0-	2769	3	611	9	Y	555	562	1			61
*06	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	2782	3	589	9	Y	535	539	1			57
*07	5859	X	3528	-0-	-2331 B	-0-	2717	3	811	9	Y	737	700	1			94
08	5859	X	3410	-0-	-2449 B	-0-	2620	3	790	9	Y	718	728	1			84

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
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
06	18144	X	18144	-0-	-0- B	-0-	16994	3	1150	9	N	1045	1765	1			1096
07	20987	X	18302	-0-	-2685 B	-0-	16520	3	1782	9	N	1620	955	1			1761
08	20987	X	15573	-0-	-5414 B	-0-	14087	3	1486	9	N	1351	1995	1			1117

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11226	X	11226	-0-	-0- B	-0-	8079	3	184	5	N	2694	2619	1			75
							2963	9									
*04	30210	X	30210	-0-	-0- B	-0-	23331	3	6879	9	N	6254	6097	1			232
*05	26412	X	26412	-0-	-0- B	-0-	22356	3	4056	9	N	3687	3740	1			179
*06	21398	X	21398	-0-	-0- B	-0-	20536	3	862	9	N	784	924	1			39
*07	20795	X	20795	-0-	-0- B	-0-	20402	3	393	9	N	357	365	1			31
*08	15700	X	15700	-0-	-0- B	-0-	15303	3	397	9	N	361	367	1			25

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20522	X	16709	-0-	-3813 B	-0-	12156	3	587	5	N	3605	3526	1			79
							3966	9									
04	26880	X	26880	-0-	-0- B	-0-	22140	3	4740	9	N	4309	4227	1			161
05	29823	X	29823	-0-	-0- B	-0-	25050	3	4773	9	N	4339	4295	1			205
06	32287	X	32287	-0-	-0- B	-0-	28032	3	4255	9	N	3868	3906	1			167
07	27215	X	27215	-0-	-0- B	-0-	24820	3	2395	9	N	2177	2159	1			185
*08	23217	X	23217	-0-	-0- B	-0-	21335	3	1882	9	N	1711	1775	1			121

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 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
03	24459	X	19203	-0-	-5256 B	-0-	18189	3	1014	9	Y	922	946	1			116
04	23670	X	16472	-0-	-7198 B	-0-	15750	3	722	9	Y	656	674	1			98
05	24459	X	14106	-0-	-10353 B	-0-	13484	3	622	9	Y	565	563	1			100
06	23670	X	13419	-0-	-10251 B	-0-	12834	3	585	9	Y	532	536	1			96
07	24459	X	12477	-0-	-11982 B	-0-	11995	3	482	9	Y	438	425	1			109
08	24459	X	10537	-0-	-13922 B	-0-	10146	3	391	9	Y	355	366	1			98

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33411	X	33411	-0-	-0- B	-0-	30500	3	2911	9	Y	2646	2697	1			122
04	28121	X	28121	-0-	-0- B	-0-	25616	3	2505	9	Y	2277	2311	1			88
05	39313	X	39313	-0-	-0- B	-0-	36852	3	2461	9	Y	2237	2219	1			106
06	36805	X	36805	-0-	-0- B	-0-	35389	3	1416	9	Y	1287	1336	1			57
07	29641	X	29641	-0-	-0- B	-0-	28263	3	1378	9	Y	1253	1207	1			103
*08	25252	X	25252	-0-	-0- B	-0-	24199	3	1053	9	Y	957	992	1			68

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 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
*03	23319	X	22833	-0-	-486 B	-0-	20725	3	2108	9	N	1916	1945	1			59
*04	31244	X	31244	-0-	-0- B	-0-	29491	3	1753	9	N	1594	1592	1			61
*05	30088	X	30088	-0-	-0- B	-0-	28826	3	1262	9	N	1147	1153	1			55
*06	24855	X	24855	-0-	-0- B	-0-	24071	3	784	9	N	713	737	1			31
*07	25934	X	25934	-0-	-0- B	-0-	25336	3	598	9	N	544	530	1			45
*08	22017	X	22017	-0-	-0- B	-0-	20936	3	1081	9	N	983	962	1			66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98487	X	57810	-0-	-40677 B	-0-	55602	3	2208	9	N	2007	1576	1			629
04	109111	X	109111	-0-	-0- B	-0-	106184	3	2927	9	N	2661	1766	1			1524
05	98480	X	98480	-0-	-0- B	-0-	94918	3	3562	9	N	3238	2640	1			2122
06	85350	X	80687	-0-	-4663 B	-0-	79960	3	727	9	N	661	1716	1			1067
07	88195	X	77359	-0-	-10836 B	-0-	75526	3	1833	9	N	1666	961	1			1772
08	88195	X	69539	-0-	-18656 B	-0-	68072	3	1467	9	N	1334	1991	1			1115

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

03	94395	X	52247	-0-	-42148 B	-0-	50626	3	1621	9	N	1474	1220	1			461
04	115494	X	115494	-0-	-0- B	-0-	113216	3	2278	9	N	2071	1359	1			1173
05	100786	X	100786	-0-	-0- B	-0-	98865	3	1921	9	N	1746	1618	1			1301
06	91350	X	86646	-0-	-4704 B	-0-	83769	3	2877	9	N	2615	2415	1			1501
07	94395	X	77822	-0-	-16573 B	-0-	76083	3	1739	9	N	1581	1083	1			1999
08	94395	X	69938	-0-	-24457 B	-0-	68714	3	1224	9	N	1113	1995	1			1117

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

03	27807	X	24288	-0-	-3519 B	-0-	991 2	1 9	23295	3	N	2	2	8			-0-
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-
06	27990	X	23175	-0-	-4815 B	-0-	1159	1	22016	3	N	-0-					-0-
07	23054	X	23054	-0-	-0- B	-0-	1198	1	21856	3	N	-0-					-0-
08	25575	X	22551	-0-	-3024 B	-0-	1198 2	1 9	21351	3	N	2	2	8			-0-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	189	188	1			243
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	200	184	1			259
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	172	185	1			246

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

03	27621	X	19670	-0-	-7951 B	-0-	1371 4	1 9	18295	3	Y	4					56
04	24570	X	20614	-0-	-3956 B	-0-	1396 2	1 9	19216	3	Y	2	21	1			37
05	25389	X	20880	-0-	-4509 B	-0-	1453	1	19427	3	Y	-0-	21	1			16
06	23610	X	20291	-0-	-3319 B	-0-	1522 2	1 9	18767	3	Y	2					18
07	18376	X	18376	-0-	-0- B	-0-	1330 7	1 9	17039	3	Y	6	5	8			19
08	21297	X	15720	-0-	-5577 B	-0-	1163	1	14557	3	Y	-0-					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 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
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-
06	12330	X	11569	-0-	-761 B	-0-	868	1	10701	3	Y	-0-					-0-
07	10574	X	10574	-0-	-0- B	-0-	765	1	9803	3	Y	5					5
							6	9									
08	12524	X	9015	-0-	-3509 B	-0-	667	1	8346	3	Y	2					7
							2	9									

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	15390	X	13416	-0-	-1974 B	-0-	1006	1	12410	3	Y	-0-					30
07	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	824	1	10564	3	Y	-0-					30
08	15903	X	9379	-0-	-6524 B	-0-	694	1	8685	3	Y	-0-					30

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
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									
06	12660	X	12378	-0-	-282 B	-0-	927	1	11429	3	Y	20					133
							22	9									
07	10613	X	10613	-0-	-0- B	-0-	768	1	9842	3	Y	3					136
							3	9									
08	14167	X	9347	-0-	-4820 B	-0-	692	1	8655	3	Y	-0-					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HENRY, E. M. WELL #: 1H RRCID -> 074017 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	930	N	204	-0-	-726	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	615	717	1			341
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	616	358	1			599
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	821	1026	1			394

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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

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

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

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKIRSON WELL #: 2A RRCID -> 167867 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 1257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	3	N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	N	1					1
							1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

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-
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	7	1	110	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	1					1
							1	9									
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	Y	1					3
							1	9									
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	31	1	473	3	Y	1					4
							1	9									
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	30	1	452	3	Y	-0-	4	1			-0-

CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	99	1	867	3	Y	-0-					5
07	1054	X	997	-0-	-57	-0-	99	1	897	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	1054	X	941	-0-	-113	-0-	90	1	851	3	Y	-0-					2

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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

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
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
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	Y	-0-					2
07	589	X	524	-0-	-65	-0-	52	1	471	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	558	X	492	-0-	-66	-0-	47	1	445	3	Y	-0-					1

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
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									
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					1
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					1
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	189	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					1
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
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-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					1
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					2
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	32	1	287	3	Y	-0-	1	1			1
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	29	1	278	3	Y	-0-					1

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					1
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					1
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	630	3	Y	-0-					3
07	806	X	734	-0-	-72	-0-	73	1	660	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	806	X	708	-0-	-98	-0-	68	1	639	3	Y	1					2
							1	9									

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

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-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	299	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	981	-0-	-166	-0-	245	1	736	2	N	-0-					-0-
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	187	1	561	2	N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-					99
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					99
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	2	N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

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
06	5400	X	5312	-0-	-88	-0-	1328	1	3984	2	N	-0-					258
07	DLQ G-10		5887	-0-	5887	5887	1472	1	4415	2	N	-0-					258
08	DLQ G-10		5984	-0-	5984	11871	1496	1	4488	2	N	-0-					258

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

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

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

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

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
04	1380	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
05	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
06	1380	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
07	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
08	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

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
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	155	1	860	2	Y	-0-					15
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	175	1	1084	2	Y	-0-					15
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	135	1	1217	2	Y	84	73	1			26
							92	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

03	868	X	330	-0-	-538	-0-	17	1	313	2	N	-0-					108
04	780	X	576	-0-	-204	-0-	28	1	548	2	N	-0-					108
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	-0-					108
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	2	N	-0-					108
07	589	X	496	-0-	-93	-0-	29	1	467	2	N	-0-					108
*08	837	X	99	-0-	-738	-0-	7	1	92	2	N	-0-					108

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	731	1	1722	2	Y	8					70
							9	9									
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	747	1	2090	2	Y	34					104
							37	9									
*08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	273	1	2468	2	Y	84	138	1			50
							92	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

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									
06	7290	X	7061	-0-	-229	-0-	747	1	6185	2	Y	117	154	1			192
							129	9									
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	732	1	6857	2	Y	16					208
							18	9									
*08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	925	1	8362	2	Y	53	66	1			195
							58	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

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									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	105	1	868	2	Y	24	22	1			40
							26	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	101	1	951	2	Y	-0-					40
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	116	1	1044	2	Y	-0-	10	1			30

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	195	1	1610	2	N	-0-					132
07	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	243	1	2277	2	N	97	176	1			53
							107	9									
*08	2883	X	1687	-0-	-1196	-0-	164	1	1487	2	N	33	25	1			61
							36	9									

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
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									
06	1620	X	1380	-0-	-240	-0-	148	1	1226	2	N	5					197
							6	9									
07	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	147	1	1379	2	N	14					211
							15	9									
*08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	N	47	15	1			243
							52	9									

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
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									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	625	1	1331	2	N	2					245
							2	9									
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	774	1	1539	2	N	-0-					245
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	756	1	789	2	N	20					265
							22	9									

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
03	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	N	-0-					23
04	1020	#	263	-0-	-757	-0-	13	1	250	2	N	-0-					23
05	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	N	-0-					23
06	1560	#	925	-0-	-635	-0-	47	1	878	2	N	-0-					23
07	1643	#	913	-0-	-730	-0-	53	1	860	2	N	-0-					23
08	1643	#	645	-0-	-998	-0-	48	1	597	2	N	-0-					23

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	163	1	324	2	N	-0-					-0-
08	310	N	5	-0-	-305	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-

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

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									
06	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	278	1	2298	2	N	58					90
							64	9									
07	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	248	1	2326	2	N	26					116
							29	9									
*08	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	256	1	2312	2	N	176	28	1			264
							194	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		298	-0-	298	298	298	4			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		451	-0-	451	749	451	4			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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	52	1	48	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

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-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-					-0-
07	1116	#	93	-0-	-1023	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
08	1116	#	57	-0-	-1059	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	8250	X	8201	-0-	-49	-0-	3105	1	5096	2	N	-0-					-0-
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	3158	1	4785	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	5370	-0-	-4457	-0-	3193	1	2177	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

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-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	239	1	401	2	N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	246	1	380	2	N	-0-					-0-
08	651	N	445	-0-	-206	-0-	261	1	184	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	1415	-0-	-3669	-0-	164	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4085	-0-	-999	-0-	695	1	3390	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	842	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	351	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	501	1	2443	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1851	1	5963	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	814	1	6206	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1082	1	5278	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

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-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	588	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	592	1	930	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1027	-0-	-864	-0-	595	1	432	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1558	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	1336	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2281	-0-	-1439	-0-	1375	1	906	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

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-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	476	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	500	1	715	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	806	-0-	-279	-0-	498	1	308	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	591	1	942	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1477	-0-	-631	-0-	598	1	879	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1339	-0-	-676	-0-	812	1	527	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	18538		26153	-0-	7615	18787	1295	1	24107	2	N	683	555	1			135
							751	9									
*04	17940		25358	-0-	7418	26205	1234	1	23830	2	N	267	182	1			220
							294	9									
*05	18538		26420	-0-	7882	34087	1276	1	24515	2	N	572	656	1			136
							629	9									
*06	17940		22150	-0-	4210	38297	1116	1	20714	2	N	291	182	1			245
							320	9									
*07	18538		19686	-0-	1148	39445	1130	1	18410	2	N	133	182	1			196
							146	9									
*08	26910		26974	-0-	64	39509	1989	1	24658	2	N	297	180	1			313
							327	9									

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

03	20994	X	6407	-0-	-14587	-0-	327	1	6080	2	Y	-0-					7
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	351	1	6778	2	Y	-0-					7
05	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	392	1	7525	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
06	7830	X	6694	-0-	-1136	-0-	342	1	6352	2	Y	-0-					7
07	8091	X	4562	-0-	-3529	-0-	264	1	4298	2	Y	-0-					7
*08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	611	1	7572	2	Y	3					10
							3	9									

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

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-
06	5046		2569	-0-	-2477	10582	131	1	2430	2	Y	7					7
							8	9									
*07	6257		6257	-0-	-0-	10582	362	1	5895	2	Y	-0-					7
*08	10546		10550	-0-	4	10586	787	1	9759	2	Y	4					11
							4	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. 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
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									
06	510	N	442	-0-		-68	-0-	26	1	414	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	473	N	473	-0-		-0-	-0-	28	1	443	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	496	N	374	-0-		-122	-0-	23	1	350	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

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							
06	1416	X	1416	-0-		-0-	-0-	35	1	1372	3	N	8					16
								9	9									
07	1358	X	1358	-0-		-0-	-0-	72	1	1277	3	N	8					24
								9	9									
08	1395	N	1056	-0-		-339	-0-	65	1	952	3	N	10					34
								28	4	11	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

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									
06	480	N	374	-0-		-106	-0-	49	1	324	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	465	N	110	-0-		-355	-0-	14	1	95	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	496	N	494	-0-		-2	-0-	67	1	424	2	Y	3	1	1			3
								3	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	13500	X	11601	-0-	-1899	-0-	11601	3			N	-0-					168
07	12586	X	11922	-0-	-664	-0-	11922	3			N	-0-					168
*08	12586	X	11665	-0-	-921	-0-	11665	3			N	-0-					168

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

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
06	1170	N	962	-0-	-208	-0-	962	3			N	-0-					18
07	1209	X	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					18
*08	1209	X	929	-0-	-280	-0-	929	3			N	-0-					18

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

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
06	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	3176	3			N	-0-					9
07	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3254	3			N	-0-					9
*08	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	3353	3			N	-0-					9

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

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
06	2190	X	184	-0-	-2006	-0-	184	2			N	-0-					20
07	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					20
*08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

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
06	6570	X	5148	-0-	-1422	-0-	5148	3			N	-0-					6
07	6727	X	4584	-0-	-2143	-0-	4584	3			N	-0-					6
08	6293	X	4702	-0-	-1591	-0-	4702	3			N	-0-					6

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

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							
06	8610	X	5660	-0-	-2950	-0-	116	1	5277	2	N	192	182	0			190
							56	4	211	9							
07	8432	X	2285	-0-	-6147	-0-	84	1	1983	2	N	110	162	0			138
							97	4	121	9							
08	8029	X	3200	-0-	-4829	-0-	17	1	2523	2	N	114					252
							535	4	125	9							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

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							
06	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	120	1	3907	2	N	356	506	0			328
							811	4	392	9							
07	5828	X	4365	-0-	-1463	-0-	120	1	2307	2	N	229	179	0			378
							1686	4	252	9							
08	5797	X	4816	-0-	-981	-0-	104	1	3163	2	N	317	343	0			352
							1200	4	349	9							

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

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							
06	8790	X	6664	-0-	-2126	-0-	120	1	6018	2	N	303	172	0			328
							193	4	333	9							
07	9083	X	6936	-0-	-2147	-0-	124	1	6430	2	N	279	344	0			263
							75	4	307	9							
08	7564	X	7378	-0-	-186	-0-	122	1	6881	2	N	269	357	0			175
							79	4	296	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	10110	X	6968	-0-	-3142	-0-	64	1	5807	2	N	398	351	0			199
							659	4	438	9							
07	8649	X	5990	-0-	-2659	-0-	120	1	4272	2	N	306	326	0			179
							1261	4	337	9							
08	7874	X	6172	-0-	-1702	-0-	116	1	5244	2	N	327	322	0			184
							452	4	360	9							

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
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							
06	8280	X	4487	-0-	-3793	-0-	60	1	4104	2	N	174	177	0			200
							132	4	191	9							
07	7750	X	4852	-0-	-2898	-0-	108	1	4316	2	N	203	173	0			230
							205	4	223	9							
08	6355	X	5037	-0-	-1318	-0-	120	1	4628	2	N	199	179	0			250
							70	4	219	9							

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
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							
06	12780	X	10276	-0-	-2504	-0-	92	1	8913	2	N	1024	1058	0			323
							145	4	1126	9							
07	13175	X	7808	-0-	-5367	-0-	61	1	6431	2	N	862	893	0			292
							368	4	948	9							
08	10044	X	7852	-0-	-2192	-0-	80	1	6724	2	N	794	836	0			250
							175	4	873	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479	N	-0-	-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479	N	-0-	-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479	N	-0-	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	81030	X	19521	-0-	-61509	-0-	121	1	17974	2	N	1141	1044	0			285
							171	4	1255	9							
07	83731	X	15341	-0-	-68390	-0-	97	1	13739	2	N	907	870	0			322
							507	4	998	9							
08	28179	X	16481	-0-	-11698	-0-	60	1	15109	2	N	877	899	0			300
							347	4	965	9							

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
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	8737	-0-	-3446	-0-	265	1	6650	2	Y	480	443	1	13	8	67
							1294	4	528	9							
06	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	326	1	13401	2	Y	1002	915	1	14	8	140
							1498	4	1102	9							
07	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	305	1	12689	2	Y	1047	1003	1			184
							5138	4	1152	9							
08	0	W	14163	-0-	14163	14163	220	1	8831	2	Y	919	1008	1	2	8	93
							4101	4	1011	9							

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7380	X	5664	-0-	-1716	-0-	5663	2	1	9	N	1	1	8			410
07	7626	X	5140	-0-	-2486	-0-	5137	2	3	9	N	3	3	8			410
08	7626	X	6088	-0-	-1538	-0-	6084	2	4	9	N	4	1	8			413

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14	14	8			25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	11610	X	8195	-0-	-3415	-0-	7931	2	264	9	N	240	182	1	30	8	144
07	11997	X	7537	-0-	-4460	-0-	7315	2	222	9	N	202	177	1	15	8	154
08	11997	X	8586	-0-	-3411	-0-	8373	2	213	9	N	194	182	1	10	8	156

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5010	X	2097	-0-	-2913	-0-	2091	3	6	9	Y	5					247
07	5177	X	3344	-0-	-1833	-0-	3270	3	74	9	Y	67					314
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					314

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5000	3	149	9	Y	135	91	0			566
07	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	3523	3	102	9	Y	93	98	0			561
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					561

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
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
06	16620	X	13035	-0-	-3585	-0-	12092	3	943	9	Y	857	937	0			376
07	14880	X	12392	-0-	-2488	-0-	11656	3	736	9	Y	669	671	0			374
08	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					374

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5948	-0-	-8157	-0-	5619	3	329	9	Y	299	415	0			764
06	13320	X	6187	-0-	-7133	-0-	5688	3	499	9	Y	454	328	0	2	8	888
07	12338	X	8305	-0-	-4033	-0-	7713	3	592	9	Y	538	552	0			874
08	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					874

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4830	X	2605	-0-	-2225	-0-	2491	3	114	9	Y	104	90	0			848
07	4216	X	2951	-0-	-1265	-0-	2852	3	99	9	Y	90	88	0			850
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					850

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	607 102	1 9	7412	2	N	93	168	1			503
04	7800	X	6816	-0-	-984	-0-	611 114	1 9	6091	2	N	104					607
05	8060	X	6865	-0-	-1195	-0-	616 103	1 9	6146	2	N	94					701
06	7800	X	6689	-0-	-1111	-0-	714 138	1 9	5837	2	N	125	5	1			571
07	8122	X	6559	-0-	-1563	-0-	734 57	1 9	5768	2	N	52					623
08	8122	X	6406	-0-	-1716	-0-	628 58	1 9	5720	2	N	53					676

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3510	X	2	-0-	-3508	-0-	2	2			N	-0-					20
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					20
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					20

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4350	X	1831	-0-	-2519	-0-	1831	2			N	-0-					67
07	4588	X	1358	-0-	-3230	-0-	1358	2			N	-0-					67
08	4588	X	1978	-0-	-2610	-0-	1978	2			N	-0-					67

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
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
06	22170	X	20610	-0-	-1560	-0-	20435	2	175	9	N	159					342
07	22940	X	14881	-0-	-8059	-0-	14762	2	119	9	N	108	353	1			97
08	22940	X	9659	-0-	-13281	-0-	9542	2	117	9	N	106					203

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1530	X	832	-0-	-698	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	720	N	378	-0-	-342	-0-	23	1	355	3	N	-0-	4	1			4
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	24	1	396	3	N	2					6
							2	9									
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	26	1	400	3	N	-0-	5	1			1

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
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									
06	2190	X	813	-0-	-1377	-0-	49	1	763	3	N	1	11	1			11
							1	9									
07	2263	X	1211	-0-	-1052	-0-	70	1	1137	3	N	4					15
							4	9									
08	1953	X	1180	-0-	-773	-0-	73	1	1106	3	N	1	12	1			4
							1	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	7710	X	5592	-0-	-2118	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5491	-0-	-2476	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5337	-0-	-2630	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1541	3	32	9	N	29	1	1			182
07	1767	N	903	-0-	-864	-0-	897	3	6	9	N	5					187
08	1953	N	803	-0-	-1150	-0-	761	3	42	9	N	38	59	1			166

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3900	X	3103	-0-	-797	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2271	-0-	-1790	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

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
03	49693	X	4357	-0-	-45336	-0-	4349	2	8	9	N	7					211

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6600	X	5634	-0-	-966	-0-	5634	2			N	-0-					15
*07	5985	X	5363	-0-	-622	-0-	5363	2			N	-0-					15
*08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					15

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
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
06	9510	X	2985	-0-	-6525	-0-	2621	2	364	9	N	331	167	1	7	8	371
07	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	23309	2	195	4	N	798	1119	1			50
							878	9									
*08	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-	3772	1	21880	2	N	483	353	1	18	8	162
							531	9									

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
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									
06	10680	X	5711	-0-	-4969	-0-	379	1	4999	2	Y	303	345	1			144
							333	9									
07	11036	X	4125	-0-	-6911	-0-	418	1	3068	2	Y	581	557	1			168
							639	9									
08	7781	X	6989	-0-	-792	-0-	623	1	5763	2	Y	548	546	1			170
							603	9									

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2728 N	2644	-0-	-84 B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

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-
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	6501	R	6501	-0-	-0-	-0-	124	1	6255	3	N	111	177	1			114
							122	9									
06	6390		5174	-0-	-1216	-0-	120	1	4976	3	N	71					185
							78	9									
*07	6603		6237	-0-	-366	-0-	124	1	5999	3	N	104					289
							114	9									
08	6510	#	5244	-0-	-1266	-0-	124	1	5028	3	N	84	176	1			197
							92	9									

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

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-
06	3000 N	1370	-0-	-1630	2046	1370	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1330	-0-	-1770	276	1330	2			N	-0-					-0-
*08	1606 N	1330	-0-	-276	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
06	11160 X	1303	-0-	-9857	-0-	20	1	1283	2	N	-0-					86
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	20	1	6127	2	N	108	182	1			12
						119	9									
*08	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	20	1	11708	2	N	96					108
						106	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

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

LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2014 - P&A 04/21/14

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	125	1	305	2	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	134	1	266	2	N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	141	1	285	2	N	-0-					-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

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-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	143	1	284	2	N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	145	1	294	2	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

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-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
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
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41	3				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	610	-0-	610	651	599	3	11	9		Y	10					10

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	313	3	50	9	Y	45	56	1			66
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	3	10	9	Y	9	55	1			20
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	332	3	48	9	Y	44					64

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
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
06	480	N	342	-0-	-138	-0-	338	3	4	9	Y	4	5	1			6
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-	4	1			2
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	3	7	9	Y	6					8

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
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
06	19080	X	15715	-0-	-3365	-0-	15668	3	47	9	Y	43	74	1			87
07	19902	X	16958	-0-	-2944	-0-	16950	3	8	9	Y	7	70	1			24
08	19902	X	16463	-0-	-3439	-0-	16417	3	46	9	Y	42					66

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
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-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

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
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
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	74	3	11	9	Y	10	19	1			23
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	86	3	2	9	Y	2	18	1			7
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	3	8	9	Y	7					14

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
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-
06	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	8886	-0-	-4909	-0-	8886	3			Y	-0-					-0-
08	13795	X	9244	-0-	-4551	-0-	9244	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
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-
06	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1828	-0-	-745	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
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
06	2370	X	1831	-0-	-539	-0-	1821	3	10	9	Y	9	16	1			18
07	2356	X	1750	-0-	-606	-0-	1749	3	1	9	Y	1	14	1			5
08	2356	X	1472	-0-	-884	-0-	1464	3	8	9	Y	7					12

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

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-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1224	2	38	4	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	38	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	47	1	2441	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

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									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	841	2	Y	8	34	1			14
							9	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	Y	1					15
							1	9									
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	1					16
							1	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

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
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	63	1	1187	2	N	-0-					40
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1256	2	N	-0-					40
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	N	-0-					40

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
06	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	8715	2	269	4	N	556	461	1			169
							612	9									
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	165	1	6932	2	N	298	369	1			98
							328	9									
*08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	133	1	6866	2	N	352	412	1			38
							387	9									

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	174	1	3268	2	Y	8	34	1			33
							9	9									
07	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	183	1	3263	2	Y	4					37
							4	9									
08	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	189	1	3452	2	Y	1					38
							1	9									

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
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
06	1920	X	557	-0-	-1363	-0-	540	2	17	4	N	-0-					12
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	39	1	1649	2	N	-0-	2	1			10
08	1643	X	1122	-0-	-521	-0-	21	1	1101	2	N	-0-	10	1			-0-

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
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									
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	156	1	2934	2	N	15	68	1			36
							17	9									
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	157	1	2788	2	N	11					47
							12	9									
*08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	135	1	2461	2	N	6					53
							7	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	8	34	1			18
							9	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	3					21
							3	9									
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	1					22
							1	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

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
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5768	2	178	4	N	26	22	1			9
							29	9									
07	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	84	1	3527	2	N	22	27	1			4
							24	9									
08	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	71	1	3634	2	N	28	29	1			3
							31	9									

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 7070

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/21/2014 - P&A 05/21/14

SCHWARZ, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 7074

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - P&A 04/02/14

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	2	5	4	Y	18	15	1			7
							20	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

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
06	8070	7549	-0-	-521	31908	7549	2				N	-0-					27
07	8339	7567	-0-	-772	31136	7567	2				N	-0-					27
*08	8339	7517	-0-	-822	30314	7517	2				N	-0-					27

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

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-
06	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

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-
06	6090	X	5221	-0-	-869	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5250	-0-	-702	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5051	-0-	-839	-0-	5051	3			Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
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-
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	5340	X	4687	-0-	-653	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
*08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	6150	X	5846	-0-	-304	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6069	-0-	-193	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6134	-0-	-35	-0-	6134	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	4560	X	3723	-0-	-837	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3715	-0-	-780	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3591	-0-	-811	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

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-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

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-
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
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-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

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-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

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-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

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
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	963	3	89	9	Y	81					153
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					153
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	632	3	24	9	Y	22	8	8			167

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

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-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
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-
06	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	90	1	1576	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	76	1	1637	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	76	1	1607	3	N	-0-					-0-

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	115	1	2783	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	95	1	2095	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	72	1	1721	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

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

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	6690	X	5536	-0-	-1154	-0-	328	1	5208	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5183	-0-	-1513	-0-	230	1	4953	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	3428	-0-	-3082	-0-	163	1	3265	3	N	-0-					-0-

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

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

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

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

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

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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
SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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

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

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) //CONT.// 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

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-
06	5280	X	3945	-0-	-1335	-0-	326	1	3619	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	3918	-0-	-1538	-0-	279	1	3639	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	341	1	3898	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

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-
06	5010	X	2763	-0-	-2247	-0-	229	1	2534	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	2851	-0-	-2326	-0-	203	1	2648	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4187	-0-	-990	-0-	337	1	3850	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

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-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	259	1	2873	2	N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	234	1	3051	2	N	-0-					-0-
*08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	210	1	2406	2	N	-0-					-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

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-
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	102	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	87	1	1130	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	102	1	1169	2	N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5610	X	3884	-0-	-1726	-0-	321	1	3563	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3872	-0-	-1925	-0-	276	1	3596	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4357	-0-	-1440	-0-	350	1	4007	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	510	X	338	-0-	-172	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
07	527	X	361	-0-	-166	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-
08	527	X	483	-0-	-44	-0-	39	1	444	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1950	X	1615	-0-	-335	-0-	133	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1580	-0-	-838	-0-	112	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1248	-0-	-1170	-0-	100	1	1148	2	N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
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
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					30
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
08	434	X	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					30

WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	594	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	558	1	486	2	Y	-0-					-0-
*08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	648	1	376	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

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-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	695	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	584	-0-	-563	-0-	312	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	576	-0-	-571	-0-	365	1	211	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

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-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	630	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	554	1	482	2	Y	-0-					-0-
*08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	709	1	410	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	56	1	48	2	N	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	93	1	54	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

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

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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					5
*08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					5

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					5
*08	3100	N	3446	-0-	346	346	3446	3			Y	-0-					5

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

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
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 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

03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 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

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

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
08	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

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

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

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-

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
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									
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	526	1	1397	2	N	17					97
							19	9									
07	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	707	1	2153	2	N	14					111
							15	9									
08	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	1036	1	1427	2	N	47					158
							52	9									

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	1979	2	28	9	N	25	171	1			66
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2025	2	40	9	N	36					102
08	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1858	2	4	9	N	4					106

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	910	2	1	9	N	1					26
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	934	2	2	9	N	2					28
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					28

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			25

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	6510	X	6269	-0-	-241	-0-	6266	3	3	9	N	3	136	1			81
07	6448	X	6421	-0-	-27	-0-	6418	3	3	9	N	3					84
08	6448	X	5501	-0-	-947	-0-	5481	3	20	9	N	18	16	1			86

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
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
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9270	2	36	9	N	33					258
07	DLQ G-10		9110	-0-	9110	9110	9081	2	29	9	N	26					284
08	DLQ G-10		9912	-0-	9912	19022	9867	2	45	9	N	41					191

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	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

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
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-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

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
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-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

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
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-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - P&A 05/01/14

FITZSIMONS WELL #: 3 RRCID -> 165203 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

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-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYLES RANCH (OLMOS) //CONT.// 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2460 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - P&A 03 06 14

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

	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
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-
06	9990	X	9719	-0-	-271	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9989	-0-	-334	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9885	-0-	-345	-0-	9885	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

	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
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-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

	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
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-
06	2640	N	2621	-0-	-19	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

	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
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-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

	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
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-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
*08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

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-
06	2730	N	2677	-0-	-53	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

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-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

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-
06	2730	N	1842	-0-	-888	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1823	-0-	-378	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

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-
06	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

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-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

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-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

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
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	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
*08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	6660	X	5202	-0-	-1458	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6585	-0-	-173	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
*08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3900	X	3683	-0-	-217	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3570	X	3544	-0-	-26	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	2760	N	2713	-0-	-47	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2377	-0-	-413	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
*08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
*08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	3330	X	3251	-0-	-79	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2941	-0-	-469	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6660	X	6566	-0-	-94	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6718	-0-	-164	-0-	6718	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 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
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-
06	2730	N	2370	-0-	-360	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4673	-0-	4673	4673	4673	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4688	-0-	4688	9361	4688	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	4590	X	4448	-0-	-142	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4375	-0-	4375	4375	4375	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4446	-0-	4446	8821	4446	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2933	-0-	2933	2933	2933	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3036	-0-	3036	5969	3036	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3701	-0-	3701	3701	3701	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3689	-0-	3689	7390	3689	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

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-
06	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	3973	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	7818	3845	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

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-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

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-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

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-
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

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-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

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-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	3870	X	3720	-0-	-150	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07 DLQ	G-10		3711	-0-	3711	3711	3711	2			N	-0-					-0-
08 DLQ	G-10		3711	-0-	3711	7422	3711	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07 DLQ	G-10		4125	-0-	4125	4125	4125	2			N	-0-					-0-
08 DLQ	G-10		4218	-0-	4218	8343	4218	2			N	-0-					-0-

PG OPERATING, LLC 630772
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
*08	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

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-
06	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

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-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

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-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					152
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					152
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					152

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

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
06	930	X	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					81
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					81
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					81

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	870					N	NO RPT					-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

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-
06	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1320	N	718	-0-	-602	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

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-
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

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-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	750 X	574	-0-	-176	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	589 X	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*08	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	X	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	X	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

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-
06	30	X	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

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-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

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-
06	210	X	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

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-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	372	X	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	372	X	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

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-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	240	X	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	X	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	X	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	X	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

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-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
08	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

03	28284	H	1013	-0-	-27271	27271	993	4	20	9	N	18					34
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	27271					N	-0-					34
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	27271					N	140					174
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	27271					N	NO RPT					174
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	27271					N	NO RPT					174
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	27271					N	NO RPT					174

MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 208 RRCID -> 226579 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 7755 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	270	#	155	-0-	-115	-0-	118	3	37	9	N	34					184
07	279	#	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					184
08	248	#	51	-0-	-197	-0-	47	3	4	9	N	4					188

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	58	2	55	9	N	50					62
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	55	2	67	9	N	61					123
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					123

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
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
06	14B2 EXT		89	-0-	89	797	43	2	46	9	N	42					54
07	14B2 EXT		109	-0-	109	906	40	2	69	9	N	63					117
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	906					N	NO RPT					117

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

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-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-
*08	2091 X	2071	-0-	-20	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2340	X	1528	-0-	-812	-0-	88	1	1367	3	N	66	185	1			214
							73	9									
07	2418	X	1752	-0-	-666	-0-	97	1	1588	3	N	61					275
							67	9									
08	2418	X	1794	-0-	-624	-0-	107	1	1621	3	N	60	261	1			74
							66	9									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

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									
06	1380	N	816	-0-	-564	-0-	49	1	765	3	N	2	45	1			142
							2	9									
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	51	1	839	3	N	3					145
							3	9									
08	1085	N	904	-0-	-181	-0-	56	1	848	3	N	-0-	113	1			32

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

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									
06	5040	X	3064	-0-	-1976	-0-	184	1	2857	3	N	21	29	1			254
							23	9									
07	5208	X	3521	-0-	-1687	-0-	201	1	3295	3	N	23	177	1			100
							25	9									
08	5208	X	3456	-0-	-1752	-0-	214	1	3240	3	N	2	34	1			68
							2	9									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH 118H UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205344 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - P&A 04/23/14

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	3	N	5					146
							6	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	92	1	1023	3	N	6	11	1			141
							7	9									
05	2480	N	1548	-0-	-932	-0-	82	1	1456	3	N	9	3	1			147
							10	9									
06	1470	N	1009	-0-	-461	-0-	61	1	946	3	N	2	10	1			139
							2	9									
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	64	1	1049	3	N	4					143
							4	9									
08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	65	1	978	3	N	7	119	1			31
							8	9									

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
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									
06	1320	X	870	-0-	-450	-0-	53	1	816	3	N	1	9	1			113
							1	9									
07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	59	1	958	3	N	4					117
							4	9									
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	63	1	956	3	N	-0-	79	1			38

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 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
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									
06	4170	X	1848	-0-	-2322	-0-	112	1	1733	3	N	3	18	1			249
							3	9									
07	4309	X	1958	-0-	-2351	-0-	112	1	1838	3	N	7	157	1			99
							8	9									
08	3441	X	1952	-0-	-1489	-0-	121	1	1829	3	N	2	21	1			80
							2	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	66	1 6 9	1487	3	N	5					82
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	67	1 4 9	748	3	N	4	7	1			79
05	1302	X	792	-0-	-510	-0-	42	1 4 9	746	3	N	4	2	1			81
06	1500	X	675	-0-	-825	-0-	41	1 2 9	632	3	N	2	6	1			77
07	1550	X	699	-0-	-851	-0-	40	1 2 9	657	3	N	2					79
08	1550	X	690	-0-	-860	-0-	43	1	647	3	N	-0-	7	1			72

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
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	680	3	N	2					121
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	42	1 3 9	460	3	N	3	5	1			119
05	1054	N	523	-0-	-531	-0-	28	1 2 9	493	3	N	2	1	1			120
06	690	N	377	-0-	-313	-0-	23	1 1 9	353	3	N	1	4	1			117
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	25	1 2 9	408	3	N	2					119
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	27	1	412	3	N	-0-	4	1			115

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
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	989	3	N	3					46
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	62	1 4 9	684	3	N	4	7	1			43
05	1550	N	721	-0-	-829	-0-	38	1 6 9	677	3	N	5	2	1			46
06	990	N	555	-0-	-435	-0-	34	1 1 9	520	3	N	1	6	1			41
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	35	1 2 9	579	3	N	2					43
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	40	1 1 9	602	3	N	1	7	1			37

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
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	1135	3	N	4					78
04	930	X	834	-0-	-96	-0-	69	1 4 9	761	3	N	4	8	1			74
05	1767	X	825	-0-	-942	-0-	44	1 6 9	775	3	N	5	2	1			77
06	1710	X	625	-0-	-1085	-0-	38	1 1 9	586	3	N	1	6	1			72
07	1767	X	634	-0-	-1133	-0-	36	1 2 9	596	3	N	2					74
08	1178	X	619	-0-	-559	-0-	38	1	581	3	N	-0-	7	1			67

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2014 - PLUGGED 04/14/14

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE WELL #: 1019 RRCID -> 186003 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - P&A 03/25/14														

COMANCHE RANCH WELL #: 3046 RRCID -> 207227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - P&A 03/19/14														

COMANCHE RANCH WELL #: 2663 RRCID -> 207442 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 904 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2014 - P&A 03/21/14														

COMANCHE RANCH WELL #: 1034D RRCID -> 213267 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 112 - 132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - PLUGGED 04/23/14														

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			76
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			71

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	50	1	353	2	N	-0-					74
07	558	N	232	-0-	-326	-0-	33	1	199	2	N	-0-					74
*08	496	N	298	-0-	-198	-0-	39	1	259	2	N	-0-					74

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
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									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	149	2	N	140	166	1			141
							154	9									
*07	341	N	283	-0-	-58	-0-	17	1	101	2	N	150	67	1			224
							165	9									
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	191	176	1			239
							210	9									

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	155	1	966	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		2749	-0-	2749	2749	354	1	2359	2	Y	33					71
							36	9									
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3977	183	1	1036	2	Y	8					79
							9	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	770	1	4799	2	Y	19					172
							21	9									
07	DLQ G-10		5990	-0-	5990	5990	779	1	5188	2	Y	21					193
							23	9									
08	DLQ G-10		5828	-0-	5828	11818	871	1	4938	2	Y	17					210
							19	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	X	25	-0-	-875	-0-	3	1	16	2	Y	5	3	1			96
							6	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	98	1			2
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	9	2	Y	4					6
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1244	1	7759	2	Y	147	90	1			153
							162	9									
07	DLQ G-10		4789	-0-	4789	4789	612	1	4078	2	Y	90	198	1			45
							99	9									
08	DLQ G-10		5933	-0-	5933	10722	874	1	4952	2	Y	97					142
							107	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	439	1	2739	2	Y	35	27	1			8
							39	9									
07	DLQ G-10		4300	-0-	4300	4300	554	1	3689	2	Y	52	34	1			26
							57	9									
08	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8607	640	1	3625	2	Y	38					64
							42	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1082	1	6749	2	Y	44	27	1			17
							48	9									
07	DLQ G-10		5367	-0-	5367	5367	695	1	4628	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
08	DLQ G-10		5908	-0-	5908	11275	881	1	4994	2	Y	30					50
							33	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5130	X	4653	-0-	-477	-0-	639	1	3983	2	Y	28					67
							31	9									
07	DLQ G-10		5218	-0-	5218	5218	680	1	4528	2	Y	9					76
							10	9									
08	DLQ G-10		4631	-0-	4631	9849	693	1	3927	2	Y	10					86
							11	9									

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5280	X	3858	-0-	-1422	-0-	533	1	3325	2	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		4966	-0-	4966	4966	647	1	4307	2	Y	11					66
							12	9									
08	DLQ G-10		5469	-0-	5469	10435	817	1	4632	2	Y	18					84
							20	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1320	N	1099	-0-	-221	-0-	152	1	947	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	152	1	1013	2	Y	4					16
							4	9									
08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2431	189	1	1070	2	Y	3					19
							3	9									

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
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									
06	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	498	1	3103	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		2702	-0-	2702	2702	352	1	2342	2	Y	7					16
							8	9									
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	6006	495	1	2806	2	Y	3					19
							3	9									

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
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									
06	9540	X	8362	-0-	-1178	-0-	1148	1	7161	2	Y	48	29	1			127
							53	9									
07	DLQ G-10		9292	-0-	9292	9292	1206	1	8031	2	Y	50	152	1			25
							55	9									
08	DLQ G-10		9386	-0-	9386	18678	1401	1	7941	2	Y	40					65
							44	9									

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
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
06	3780	#	3180	-0-	-600	-0-	3103	2	77	9	N	70					159
07	3906	#	3066	-0-	-840	-0-	2977	2	89	9	N	81	138	1			102
08	3906	#	3310	-0-	-596	-0-	3169	2	141	9	N	128	144	1			86

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	5910	X	5435	-0-	-475	-0-	961	1	4474	2	Y	-0-					-0-
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1070	1	4981	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5570	-0-	-413	-0-	891	1	4679	2	Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

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									
06	900	N	655	-0-	-245	-0-	109	1	506	2	Y	36	176	1			94
							40	9									
07	930	N	260	-0-	-670	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					94
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	151	1	793	2	Y	-0-					94

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	2483	R	1777	-0-	-706	-0-	1690	2	87	9	N	79	129	1			81
07	2170	#	1555	-0-	-615	-0-	1527	2	28	9	N	25					106
08	2077	#	1689	-0-	-388	-0-	1665	2	24	9	N	22					128

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	2970	#	369	-0-	-2601	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	3069	#	6	-0-	-3063	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	2790	#	2592	-0-	-198	-0-	496	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2883	#	2819	-0-	-64	-0-	838	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2883	#	2786	-0-	-97	-0-	1016	1	1770	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	165	1	700	2	N	22					69
							24	9									
07	DLQ G-10		709	-0-	709	709	205	1	485	2	N	17					86
							19	9									
08	DLQ G-10		698	-0-	698	1407	248	1	432	2	N	16					102
							18	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
06	5670	X	5367	-0-	-303	-0-	738	1	4605	2	Y	22					219
							24	9									
07	DLQ G-10		5439	-0-	5439	5439	708	1	4714	2	Y	15					234
							17	9									
08	DLQ G-10		5387	-0-	5387	10826	806	1	4570	2	Y	10					244
							11	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	5					45
							6	9									
07	DLQ G-10		91	-0-	91	91	12	1	79	2	N	-0-					45
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					45

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
06	1110	N	863	-0-	-247	-0-	117	1	731	2	N	14					42
							15	9									
07	1147	N	468	-0-	-679	-0-	61	1	407	2	N	-0-					42
08	1147	N	495	-0-	-652	-0-	74	1	421	2	N	-0-					42

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	64	1	399	2	N	1					160
							1	9									
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	57	1	382	2	N	5					165
							6	9									
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	74	1	422	2	N	23	175	1			13
							25	9									

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	199	1	1244	2	N	1					148
							1	9									
07	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	190	1	1263	2	N	6					154
							7	9									
08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	218	1	1234	2	N	19					173
							21	9									

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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	3030 X	1696	-0-	-1334	-0-	1694	2	2	9	N	2						156
07	1674 X	132	-0-	-1542	-0-	130	2	2	9	N	2						158
08	2418 X	291	-0-	-2127	-0-	284	2	7	9	N	6						164

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

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
06	7080 X	3730	-0-	-3350	-0-	3708	2	22	9	N	20						132
07	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2777	2	9	9	N	8						140
*08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-						140

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	59	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	54	1	458	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

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-
06	1560	X	1384	-0-	-176	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

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-
06	1560	X	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

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-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

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-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	713	X	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

HABY 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
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-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	270	X	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	X	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	341	X	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	341	X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

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-
06	2010	N	793	-0-	-1217	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

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	567	X	82	-0-	-485	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					-0-

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

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3210	X	1571	-0-	-1639	-0-	307	1	1262	2	N	2	4	1			5
							2	9									
07	DLQ G-10		425	-0-	425	425	120	1	303	2	N	2					7
							2	9									
*08	DLQ G-10		3392	-0-	3392	3817	563	1	2826	2	N	3	4	1			6
							3	9									

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					23
*07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2					25
08	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	1360	2	3	9	N	3					28

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

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
06	1050	X	921	-0-	-129	-0-	820	2	101	9	N	92					122
*07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1161	2	175	9	N	159	166	1			115
*08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1390	2	176	9	N	160					275

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					68
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					68
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

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-
06	450	X	75	-0-	-375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	465	X	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
TUCKER, R. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000443 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7456 - 7574

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

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

RUDASILL (ELLENBERGER) 78835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
RUDASILL WELL #: 1 RRCID -> 141512 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9637 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					-0-

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
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
06	3090	#	1605	-0-	-1485	-0-	1605	2			N	-0-					83
07	3193	#	1992	-0-	-1201	-0-	1992	2			N	-0-					83
08	3193	#	1567	-0-	-1626	-0-	1567	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	781	2	1037	9	N	943	670	1			552
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	760	2	696	9	N	633	857	1			328
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	700	2	813	9	N	739	846	1			221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5606		5606	-0-	-0-	-0-	223	1	5383	2	N	-0-					223
07	7637		7637	-0-	-0-	-0-	308	1	7303	2	N	24					247
							26	9									
*08	5376		5376	-0-	-0-	-0-	275	1	5101	2	N	-0-	176	1			71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	#	59	-0-	-2204	-0-	59	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
06	4279		4279	-0-	-0-	-0-	4262	2	17	9	Y	15	22	1			10
07	3100	N	3216	-0-	116	116	3198	2	18	9	Y	16	16	1			10
08	186		-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	9	1			17

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
03	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	5267	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
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5597	2	92	9	Y	84	122	1			39
07	8308	X	6519	-0-	-1789	-0-	6450	2	69	9	Y	63	63	1			39
08	8308	X	4447	-0-	-3861	-0-	4318	2	129	9	Y	117	70	1			86

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
03	22537	X	17413	-0-	-5124	-0-	17168	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
06	15600	X	11344	-0-	-4256	-0-	11212	2	132	9	Y	120	174	1			18
07	17546	X	13230	-0-	-4316	-0-	13139	2	91	9	Y	83	84	1			17
08	17546	X	13600	-0-	-3946	-0-	13451	2	149	9	Y	135	80	1			72

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11922	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
06	9810	X	6247	-0-	-3563	-0-	6203	2	44	9	Y	40	58	1			16
07	15748	X	2671	-0-	-13077	-0-	2630	2	41	9	Y	37	37	1			16
08	15748	X	7134	-0-	-8614	-0-	7087	2	47	9	Y	43	26	1			33

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

03	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	23493	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
06	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	25453	2	165	9	Y	150	217	1			26
07	25358	X	21947	-0-	-3411	-0-	21727	2	220	9	Y	200	202	1			24
08	25358	X	188	-0-	-25170	-0-	188	2			Y	-0-					24

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10084	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
06	10860	X	8108	-0-	-2752	-0-	7862	2	246	9	Y	224	325	1			31
07	9641	X	7752	-0-	-1889	-0-	7609	2	143	9	Y	130	131	1			30
08	9641	X	7125	-0-	-2516	-0-	6808	2	317	9	Y	288	172	1			146

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) //CONT.// 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1320	N	753	-0-	-567	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	652	-0-	-371	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	496	N	175	-0-	-321	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1200	X	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	1053	-0-	-187	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	930	X	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	961	X	772	-0-	-189	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	961	X	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	840	X	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	837	X	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	806	X	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1230	X	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	465	X	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

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
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
06	1560	X	1532	-0-	-28	-0-	1523	2	9	9	N	8					52
07	1581	X	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					52
08	1581	X	1574	-0-	-7	-0-	1566	2	8	9	N	7					59

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
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-
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	558	X	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	558	X	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	X	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	248	X	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	248	X	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	570	X	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	651	X	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1080	X	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	X	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	62	X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	155	X	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	720	X	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	775	X	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					-0-

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
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
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					44
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					44
08	310	X	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					44

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
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-
06	1710	X	1533	-0-	-177	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	660	X	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	682	X	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	651	X	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	X	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	558	X	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	900	X	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	930	X	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	930	X	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	X	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	496	X	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	X	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	X	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 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
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-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1020	X	527	-0-	-493	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	554	-0-	-500	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 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
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-
06	480	X	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	496	X	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	465	X	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	270	X	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

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-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

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-
06	690	X	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	713	X	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	713	X	427	-0-	-286	-0-	427	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

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-
06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1669	-0-	-129	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

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-
06	330	X	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341	X	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	X	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

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-
06	540	X	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	558	X	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

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-
06	630	X	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	651	X	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	X	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	X	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	155	X	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1770	X	1552	-0-	-218	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1526	-0-	-303	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1367	-0-	-462	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	X	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	279	X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	279	X	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	810	X	607	-0-	-203	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	837	X	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	744	X	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	X	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	780	X	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	837	X	643	-0-	-194	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	837	X	525	-0-	-312	-0-	525	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	X	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

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-
06	2130	X	1911	-0-	-219	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1879	-0-	-384	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1804	-0-	-459	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

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-
06	810	X	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	837	X	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	837	X	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

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-
06	1230	X	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

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-
06	720	X	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	620	X	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	620	X	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

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-
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1921	-0-	-249	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1689	-0-	-481	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

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-
06	1410	X	766	-0-	-644	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	776	-0-	-681	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	751	-0-	-489	-0-	751	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	X	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	620	X	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1560	X	1079	-0-	-481	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	984	-0-	-380	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	645	-0-	-657	-0-	645	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1860	X	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1844	-0-	-481	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	960	X	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	992	X	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	992	X	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	837	X	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

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-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

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-
06	1350	N	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

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-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

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-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

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-
06	1620	N	971	-0-	-649	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	879	-0-	-1105	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

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-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470	N	642	-0-	-828	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		206	-0-	206	619	206	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		146	-0-	146	765	146	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	765					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	14B2 EXT		67	-0-	67	205	67	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY		49	-0-	49	254	49	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	254					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	633	633	2			Y	-0-					-0-
*08	1231	N	598	-0-	-633	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	527	X	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		470	-0-	470	470	470	2			Y	-0-					-0-
*08	950	N	480	-0-	-470	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	2061	2			Y	-0-					-0-
*08	3000	N	1937	-0-	-1063	998	1937	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	960	N	844	-0-	-116	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	X	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	X	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	X	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	X	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	X	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	15	1	662	2	Y	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	815	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	820	2	Y	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	21	1	1037	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	34	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	90	-0-	-1367	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	Y	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	729	2	Y	-0-					-0-
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	18	1	897	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	510	N	128	-0-	-382	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	738	-0-	-192	-0-	16	1	722	2	Y	-0-					-0-
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	22	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	24	1	1282	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	26	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	26	1	1360	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	21	1	925	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	22	1	947	2	Y	-0-			-0-
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

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-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	14	1	597	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	14	1	595	2	Y	-0-			-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	752	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

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-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	17	1	745	2	Y	-0-			-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	Y	-0-			-0-
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	19	1	943	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

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-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	Y	-0-			-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

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-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	7	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	Y	-0-			-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

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-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	6	1	259	2	Y	-0-			-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
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-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	14	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					-0-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	709	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	22	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	23	1	994	2	Y	-0-					-0-
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1242	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	9	1	409	2	N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	8	1	338	2	N	-0-					-0-
07	620	N	407	-0-	-213	-0-	9	1	398	2	N	-0-					-0-
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	18	1	907	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	N	-0-					-0-
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	930	X	719	-0-	-211	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
07	899	X	831	-0-	-68	-0-	18	1	813	2	N	-0-					-0-
*08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	22	1	1189	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	11	1	490	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	701	2	N	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	15	1	750	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	703	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30	1	1338	2	N	-0-					-0-
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	34	1	1704	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	612	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	N	-0-					-0-
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	21	1	931	2	N	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	23	1	1158	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	2	N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-					-0-
*08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	12	1	627	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
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-
06	540	X	345	-0-	-195	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
07	434	X	393	-0-	-41	-0-	9	1	384	2	N	-0-					-0-
*08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	8	1	354	2	N	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	828	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	2	N	-0-					-0-
07	465	X	237	-0-	-228	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
08	465	X	285	-0-	-180	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	2	N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	13	1	555	2	N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	12	1	536	2	N	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-					-0-

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
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
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	23					134
							25	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	16					150
							18	9									
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	N	10					160
							11	9									

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

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-
06	480	X	366	-0-	-114	-0-	8	1	358	2	N	-0-					-0-
07	496	X	354	-0-	-142	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
*08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

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-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

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-
06	1080	X	765	-0-	-315	-0-	17	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	760	-0-	-356	-0-	17	1	743	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	861	-0-	-255	-0-	17	1	844	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

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-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

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-
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	22	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	24	1	1045	2	N	-0-					-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2190	X	1592	-0-	-598	-0-	36	1	1556	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	1619	-0-	-644	-0-	36	1	1583	2	N	-0-			-0-
08	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	41	1	2039	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1440	X	1129	-0-	-311	-0-	26	1	1103	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	1307	-0-	-181	-0-	29	1	1278	2	N	-0-			-0-
*08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	2	N	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	461	2	N	-0-			-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	X	448	-0-	-62	-0-	10	1	438	2	N	-0-			-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	11	1	490	2	N	-0-			-0-
*08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	12	1	617	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	2	N	-0-			-0-
07	1023	X	941	-0-	-82	-0-	21	1	920	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	1013	-0-	-10	-0-	20	1	993	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	11	1	484	2	N	-0-			-0-
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	9	1	376	2	N	-0-			-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-			-0-
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-			-0-
*08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	16	1	817	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	720	X	678	-0-	-42	-0-	15	1	663	2	N	-0-					-0-
07	713	X	711	-0-	-2	-0-	16	1	695	2	N	-0-					-0-
*08	907	X	907	-0-	-0-	-0-	17	1	890	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	14	1	705	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	9	1	411	2	N	-0-					-0-
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	25	1	1239	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	7	1	310	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	418	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	7	1	330	2	N	-0-					-0-
*08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1770	X	1579	-0-	-191	-0-	36	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	35	1	1522	2	N	-0-					-0-
*08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	42	1	2150	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1080	X	903	-0-	-177	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1108	-0-	-8	-0-	25	1	1083	2	N	-0-					-0-
*08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1297	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-			-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-			-0-
*08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	1530	X	1003	-0-	-527	-0-	23	1	980	2	N	-0-			-0-
07	1612	X	857	-0-	-755	-0-	19	1	838	2	N	-0-			-0-
08	1612	X	979	-0-	-633	-0-	19	1	960	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	300	X	248	-0-	-52	-0-	6	1	242	2	N	-0-			-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-			-0-
*08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	810	X	779	-0-	-31	-0-	18	1	761	2	N	-0-			-0-
07	837	X	788	-0-	-49	-0-	18	1	770	2	N	-0-			-0-
*08	953	X	953	-0-	-0-	-0-	19	1	934	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	420	X	414	-0-	-6	-0-	9	1	405	2	N	-0-			-0-
07	434	X	419	-0-	-15	-0-	9	1	410	2	N	-0-			-0-
*08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	1140	X	977	-0-	-163	-0-	22	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1116	X	996	-0-	-120	-0-	22	1	974	2	N	-0-			-0-
*08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	24	1	1198	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	780	X	746	-0-	-34	-0-	17	1	729	2	N	-0-			-0-
07	806	X	762	-0-	-44	-0-	17	1	745	2	N	-0-			-0-
*08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	9	1	391	2	N	-0-			-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	10	1	422	2	N	-0-			-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	583	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	8	1	340	2	N	-0-			-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	8	1	337	2	N	-0-			-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-			-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	2	1	114	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	810	X	759	-0-	-51	-0-	17	1	742	2	N	-0-			-0-
07	837	X	788	-0-	-49	-0-	18	1	770	2	N	-0-			-0-
*08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	22	1	1151	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	14	1	599	2	N	-0-			-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	14	1	615	2	N	-0-			-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	1320	X	1007	-0-	-313	-0-	23	1	984	2	N	-0-			-0-
07	1364	X	824	-0-	-540	-0-	18	1	806	2	N	-0-			-0-
08	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	20	1	988	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1016	-0-	-162	-0-	23	1	993	2	N	-0-					-0-
*08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	25	1	1285	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	7	1	302	2	N	-0-					-0-
07	434	N	84	-0-	-350	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	743	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1020	X	806	-0-	-214	-0-	18	1	788	2	N	-0-					-0-
07	961	X	786	-0-	-175	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-
08	961	X	927	-0-	-34	-0-	18	1	909	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	X	664	-0-	-86	-0-	15	1	649	2	N	-0-					-0-
07	744	X	644	-0-	-100	-0-	14	1	630	2	N	-0-					-0-
*08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	16	1	795	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1020	X	923	-0-	-97	-0-	21	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	956	-0-	-67	-0-	21	1	935	2	N	-0-					-0-
*08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	930	X	845	-0-	-85	-0-	19	1	826	2	N	-0-					-0-
07	961	X	903	-0-	-58	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-
*08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	21	1	1075	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1080	X	719	-0-	-361	-0-	16	1	703	2	N	-0-			-0-
07	1116	X	687	-0-	-429	-0-	15	1	672	2	N	-0-			-0-
08	1116	X	366	-0-	-750	-0-	7	1	359	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	1290	X	1273	-0-	-17	-0-	29	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	27	1	1209	2	N	-0-			-0-
08	1085	X	785	-0-	-300	-0-	15	1	770	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	300	X	272	-0-	-28	-0-	6	1	266	2	N	-0-			-0-
07	310	X	285	-0-	-25	-0-	6	1	279	2	N	-0-			-0-
*08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	15	1	734	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	630	X	295	-0-	-335	-0-	7	1	288	2	N	-0-			-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-			-0-
*08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	630	X	601	-0-	-29	-0-	14	1	587	2	N	-0-			-0-
07	651	X	617	-0-	-34	-0-	14	1	603	2	N	-0-			-0-
08	651	X	578	-0-	-73	-0-	11	1	567	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	600	X	581	-0-	-19	-0-	13	1	568	2	N	-0-			-0-
07	620	X	587	-0-	-33	-0-	13	1	574	2	N	-0-			-0-
*08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	480	X	479	-0-	-1	-0-	11	1	468	2	N	-0-			-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	N	-0-			-0-
08	651	X	544	-0-	-107	-0-	11	1	533	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	1110	X	967	-0-	-143	-0-	22	1	945	2	N	-0-			-0-
07	1085	X	988	-0-	-97	-0-	22	1	966	2	N	-0-			-0-
08	1085	X	882	-0-	-203	-0-	17	1	865	2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	900	X	422	-0-	-478	-0-	10	1	412	2	N	-0-			-0-
07	930	X	480	-0-	-450	-0-	11	1	469	2	N	-0-			-0-
08	713	X	537	-0-	-176	-0-	10	1	527	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	-0-			-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	N	-0-			-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	X	85	-0-	-65	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
07	124	X	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
*08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	13	1	559	2	N	-0-			-0-
07	620	X	576	-0-	-44	-0-	13	1	563	2	N	-0-			-0-
08	620	X	425	-0-	-195	-0-	8	1	417	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	X	431	-0-	-109	-0-	10	1	421	2	N	-0-			-0-
07	558	X	438	-0-	-120	-0-	10	1	428	2	N	-0-			-0-
*08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	13	1	659	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	19	1	817	2	N	-0-			201
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	20	1	900	2	N	-0-			201
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	17	1	881	2	N	-0-			201

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
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-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	N	-0-					-0-
07	713	X	706	-0-	-7	-0-	16	1	690	2	N	-0-					-0-
*08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	3420	X	2697	-0-	-723	-0-	262	1	2435	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2676	-0-	-641	-0-	292	1	2384	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	286	1	2431	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	2070	X	1793	-0-	-277	-0-	174	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	206	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1879	-0-	-43	-0-	198	1	1681	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	352	1	3275	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	421	1	3434	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	394	1	3353	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	306	1	2846	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	356	1	2903	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	360	1	3062	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	10500	X	9453	-0-	-1047	-0-	917	1	8535	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10850	X	10234	-0-	-616	-0-	1117	1	9116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10850	X	10021	-0-	-829	-0-	1055	1	8966	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	8640	X	7989	-0-	-651	-0-	775	1	7214	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8372	-0-	-556	-0-	914	1	7458	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8420	-0-	-322	-0-	886	1	7534	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	163	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	186	1	1518	3	N	-0-					-0-
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	182	1	1545	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	59	1	484	3	Y	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	1095	3	Y	2	2	8			-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	125 4	1 9	1125	3	Y	4	4	8			-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	126	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	137	1	1276	3	Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	192 1	1 9	1569	3	Y	1	1	8			-0-
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	143	1	1212	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
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-
06	4830	X	4188	-0-	-642	-0-	406	1	3779	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	499	1	4070	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	480	1	4080	3	Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

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-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	377	1	1470	3	N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	420	1	1661	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	369	1	1534	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

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-
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1629	1	6166	3	N	-0-					-0-
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	1459	1	5632	3	N	-0-					-0-
*08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1270	1	5144	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

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-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1361	1	4940	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6126	-0-	-198	-0-	1304	1	4822	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5800	-0-	-400	-0-	1192	1	4608	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

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-
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1472	1	5529	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6921	-0-	-23	-0-	1433	1	5488	3	N	-0-					-0-
*08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1282	1	5150	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

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-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	535	1	2135	3	N	-0-					-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	492	1	2008	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	383	1	1646	3	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

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-
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	187	1	698	3	N	-0-					-0-
07	992	N	769	-0-	-223	-0-	159	1	610	3	N	-0-					-0-
08	961	N	893	-0-	-68	-0-	179	1	714	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

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-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	424	1	1587	3	N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	420	1	1601	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	354	1	1414	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

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-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	532	1	1993	3	N	-0-					-0-
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	532	1	2034	3	N	-0-					-0-
*08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	516	1	2065	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

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-
06	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	347	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	390	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	324	1	1301	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	4830	X	3881	-0-	-949	-0-	771	1	3110	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3752	-0-	-216	-0-	733	1	3019	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	3563	-0-	-1056	-0-	666	1	2897	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
06	6060	X	4720	-0-	-1340	-0-	642	1	4075	2	N	3					215
							3	9									
07	6262	X	4989	-0-	-1273	-0-	663	1	4289	2	N	34					249
							37	9									
*08	6262	X	5363	-0-	-899	-0-	588	1	4544	2	N	210					459
							231	9									

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
	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	3579	-0-	-1722	-0-	272	1	3307	2	N	-0-					-0-
	06	5130	X	4864	-0-	-266	-0-	499	1	4365	2	N	-0-					-0-
	07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	378	1	4173	2	N	-0-					-0-
*	08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1325	1	3192	2	N	-0-					-0-

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
	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	466	-0-	-2014	-0-	237	1	229	2	N	-0-					-0-
	06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	265	1	2892	2	N	-0-					-0-
	07	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	290	1	2022	2	N	-0-					-0-
	08	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	172	1	2184	2	N	-0-					-0-

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
	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	1448	-0-	-1032	-0-	63	1	1385	2	N	-0-					-0-
	06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	576	1	2333	2	N	-0-					-0-
	07	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	418	1	1894	2	N	-0-					-0-
*	08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	633	1	2014	2	N	-0-					-0-

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
	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	1063	-0-	-487	-0-	81	1	982	2	N	-0-					-0-
	06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1488	2	N	-0-					-0-
	07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	2	N	-0-					-0-
*	08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	454	1	1092	2	N	-0-					-0-

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
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	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-					-0-

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
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	2078	-0-	-929	-0-	158	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	382	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	502	1	5543	2	N	-0-					-0-
*08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	2132	1	5135	2	N	-0-					-0-

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
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	1334	-0-	-1084	-0-	678	1	656	2	N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	249	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	346	1	2412	2	N	-0-					-0-
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	189	1	2402	2	N	-0-					-0-

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
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	515	-0-	-725	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1	1	1859	2	N	-0-					-0-

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
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	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

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
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	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	31	1	689	2	N	-0-					-0-
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1376	-0-	-304	-0-	60	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	858	-0-	-692	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1	1	1314	2	N	-0-					-0-

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

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
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	4444	-0-	-1663	-0-	337	1	4107	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5724	-0-	-186	-0-	587	1	5137	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5449	-0-	-100	-0-	453	1	4995	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1738	1	4187	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

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
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	1585	-0-	-2755	-0-	68	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3952	-0-	-248	-0-	783	1	3169	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	528	1	2392	2	N	-0-					-0-
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	784	1	2498	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 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
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	431	-0-	-3134	-0-	219	1	212	2	N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	341	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	415	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2560	-0-	-602	-0-	187	1	2373	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

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
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	1688	-0-	-1040	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	110	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	1	1	2298	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

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
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	1247	-0-	-427	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	59	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

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
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	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	4110	X	4080	-0-	-30	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3038	-0-	-1209	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2220	X	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2700	X	1402	-0-	-1298	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	950	-0-	-1840	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1042	-0-	-1748	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	N	456	-0-	-534	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	1170	N	828	-0-	-342	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5039 PERF. N/A

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

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
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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	46	1	645	3	Y	-0-					2
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	42	1	624	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	3	Y	-0-					-0-

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
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	71	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	Y	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	3	Y	-0-					-0-

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
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	844	-0-	-148	-0-	62	1	782	3	Y	-0-					8
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	59	1	822	3	Y	-0-					8
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	52	1	776	3	Y	-0-	8	1			-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	3	Y	-0-					-0-

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
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	978	-0-	-76	-0-	72	1	906	3	Y	-0-					3
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	Y	-0-					3
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	65	1	966	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	3	Y	-0-					-0-

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
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	1538	-0-	-198	-0-	100	1	1393	3	Y	41					41
							45	9									
06	1650	X	1188	-0-	-462	-0-	38	1	1121	3	Y	26	38	1	1	8	28
							29	9									
07	1767	X	1331	-0-	-436	-0-	15	1	1288	3	Y	25	34	1	1	8	18
							28	9									
08	1767	X	1028	-0-	-739	-0-	28	1	1000	3	Y	-0-	18	1			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	1					16
							1	9									
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					16
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	3	Y	-0-	16	1			-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	142	-0-	-218	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	511	-0-	-450	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					6
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	872	3	Y	-0-					6
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	61	1	906	3	Y	-0-	6	1			-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					1
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

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

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
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	367	3	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					3
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					3
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	3	Y	-0-	3	1			-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	400	-0-	-251	-0-	8	1	385	3	Y	6					8
							7	9									
06	630	N	413	-0-	-217	-0-	400	3	13	9	Y	12					20
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			Y	-0-	19	1			1
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					3

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	10					13
							11	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	17					30
							19	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	121	3	Y	4	2	1			32
							4	9									
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	8	40	1			-0-
							9	9									

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1024	-0-	-154	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	80	1	1087	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	358	-0-	-262	-0-	358	3			N	-0-					13
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	639	3	57	9	N	52					65
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	N	81	105	1	1	8	40
							89	9									
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	39	1			1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	94	1	708	3	Y	6					6
							7	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	91	1	896	3	Y	5					11
							6	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	811	3	Y	-0-	11	1			-0-
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

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	605	-0-	-46	-0-	67	1	512	3	Y	24					24
							26	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	691	3	Y	3					27
							3	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	3	Y	-0-	26	1			1
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	536	3	Y	-0-					1

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

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	921	-0-	-195	-0-	68	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	56	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	55	1	810	3	Y	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	212	-0-	-98	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1864	-0-	-151	-0-	137	1	1726	3	Y	1					7
							1	9									
06	2070	X	2016	-0-	-54	-0-	135	1	1881	3	Y	-0-					7
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	120	1	1794	3	Y	-0-	7	1			-0-
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	3	Y	-0-					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	3	Y	-0-					10
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	58	1	803	3	Y	-0-					10
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	53	1	795	3	Y	-0-	10	1			-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	647	-0-	-128	-0-	48	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	43	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	838	3	Y	-0-					-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	949	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	79	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	63	1	949	3	N	-0-					-0-
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-

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
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	305	-0-	-253	-0-	22	1	277	3	Y	5					5
							6	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	-0-					5
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	Y	-0-	5	1			-0-
*08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	152	1	2549	3	Y	6					6
							7	9									

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
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	516	-0-	-11	-0-	52	1	464	3	Y	-0-	18	1			3
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	Y	-0-	1	1			2
*07	558	N	539	-0-	-19	-0-	34	1	505	3	Y	-0-					2
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					2

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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	1027	-0-	-89	-0-	103	1	924	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	946	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					-0-
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	3	Y	-0-					-0-

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
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	Y	-0-	12	1			1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					1
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					1
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					1

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
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	761	-0-	-386	-0-	16	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

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
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	409	-0-	-893	-0-	41	1	368	3	Y	-0-	10	1			2
06	1260	X	537	-0-	-723	-0-	41	1	496	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	Y	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	-0-					-0-

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
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	1684	-0-	-827	-0-	124	1	1560	3	Y	-0-					1
06	1680	X	1617	-0-	-63	-0-	108	1	1509	3	Y	-0-					1
*07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	113	1	1687	3	Y	-0-					1
*08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	107	1	1791	3	Y	-0-					1

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
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	278	-0-	-63	-0-	234	3	44	9	Y	40	29	1	1	8	17
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	777	3	80	9	Y	73	44	1	1	8	45
07	558	N	358	-0-	-200	-0-	25	1	296	3	Y	34	51	1			28
							37	9									
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	27	1	1	8	5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	40					62
							44	9									
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	12	1	354	3	Y	25	50	1			37
							28	9									
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	2	1	143	3	Y	24	40	1			21
							26	9									
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	3	Y	-0-	21	1			-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	572	-0-	-606	-0-	57	1	514	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	78	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	505	-0-	-332	-0-	31	1	472	3	Y	2					2
							2	9									
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	12					12
							13	9									
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					12
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	11	1			1
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					1

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	Y	-0-					1
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					1
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	26	1	384	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	80	1	725	3	Y	5	1	8			10
							6	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699	3	Y	-0-					10
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	49	1	731	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	37	1			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	Y	8					14
							9	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	3	Y	-0-					14
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	Y	10	13	1			1
							11	9									

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

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	865	-0-	-189	-0-	862	3	3	9	Y	3					15
06	990	N	579	-0-	-411	-0-	571	3	8	9	Y	7					22
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	58	1	682	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	21	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	Y	8					17
							9	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					17
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	34	1	518	3	Y	2	12	1			7
							2	9									
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	11	12	1			6
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1133	-0-	-262	-0-	1114	3	19	9	Y	17					19
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	3	8	9	Y	7	18	1	1	8	7
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	3	Y	-0-	7	1			-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	950	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	3	Y	-0-					-0-
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					7
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					7
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	7	1			-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	11					11
							12	9									
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					11
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	194	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-

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
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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	-0-					11
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	Y	-0-					11
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	52	1	631	3	Y	-0-	11	1			-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

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	1223	-0-	-141	-0-	122	1	1100	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	113	1	1365	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	79	1	1192	3	Y	1					1
							1	9									
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	-0-	1	1			-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

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	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5791	3	46	9	Y	42	29	1			16
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6287	3	81	9	Y	74	44	1			46
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	434	1	5132	3	Y	34	52	1			28
							37	9									
*08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5356	3	4	9	Y	4	27	1			5

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	640	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	54	1	648	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	45	1	684	3	Y	1					1
							1	9									
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	Y	-0-	1	1			-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

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	1202	-0-	-7	-0-	119	1	1073	3	Y	9					16
							10	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	3	Y	-0-					16
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	73	1	1104	3	Y	3	12	1			7
							3	9									
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	3	Y	11	13	1			5
							12	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	166	1	1500	3	Y	9					17
							10	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	127	1	1524	3	Y	-0-					17
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	99	1	1491	3	Y	2	13	1			6
							2	9									
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	3	Y	10	13	1			3
							11	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	69	1	623	3	Y	8					14
							9	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	Y	-0-					14
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	42	1	626	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	Y	10	13	1			1
							11	9									

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
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	17					30
							19	9									
06	270	N	85	-0-	-185	-0-	6	1	79	3	N	-0-	30	1			-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

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
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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	123	1	1109	3	Y	-0-					3
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	97	1	1164	3	Y	-0-					3
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	78	1	1177	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	5					19
							6	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	18	1			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

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	1500	-0-	-50	-0-	149	1	1341	3	Y	9					32
							10	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	129	1	1551	3	Y	-0-					32
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	99	1	1487	3	Y	2	25	1			9
							2	9									
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	Y	11	17	1			3
							12	9									

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

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	358	-0-	-14	-0-	35	1	319	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	314	3	Y	2	5	1	1	8	2
							2	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	110	3	Y	1					1
							1	9									
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

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	1422	-0-	-4	-0-	142	1	1276	3	Y	4	15	1			11
							4	9									
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	108	1	1308	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	87	1	1314	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	2131	-0-	-39	-0-	213	1	1918	3	Y	-0-	4	1			13
06	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	138	1	1660	3	Y	-0-	5	1			8
07	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	123	1	1851	3	Y	-0-	2	1			6
*08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1881	3	Y	5	6	1			5
							6	9									

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
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	1246	-0-	-118	-0-	124	1	1116	3	Y	5	14	1			8
							6	9									
06	990	X	827	-0-	-163	-0-	63	1	762	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	736	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

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
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	1862	-0-	-525	-0-	1859	3	3	9	Y	3					17
06	2460	X	1943	-0-	-517	-0-	1934	3	9	9	Y	8					25
07	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	155	1	1835	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
08	2542	X	983	-0-	-1559	-0-	983	3			Y	-0-					-0-

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
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	507	-0-	-20	-0-	51	1	456	3	Y	-0-					17
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	37	1	446	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	28	1	425	3	Y	22					22
							24	9									
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	Y	-0-	21	1			1

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
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	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	Y	-0-	6	1			21
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	10	1			11
*07	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	4	1			7
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	7	1			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	162	-0-	-551	-0-	118	3	44	9	Y	40	38	1			44
06	660	X	449	-0-	-211	-0-	421	3	28	9	Y	25					69
07	930	X	579	-0-	-351	-0-	44	1	518	3	Y	15	65	1			19
							17	9									
08	930	X	223	-0-	-707	-0-	223	3			Y	-0-	19	1			-0-

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
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	1098	-0-	-18	-0-	96	1	998	3	Y	4					4
							4	9									
06	1140	N	897	-0-	-243	-0-	75	1	820	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	997	3	2	9	Y	2					7
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	950	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	266	-0-	-75	-0-	25	1	240	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	9	1	218	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	3	1	9	Y	1	6	1	1	8	-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1625	-0-	-142	-0-	147	1	1478	3	Y	-0-					30
06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	157	1	1492	3	Y	-0-					30
07	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	140	1	1600	3	Y	-0-					30
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	3	Y	-0-					30

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	Y	-0-					6
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					6
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-	5	1			1
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	215	-0-	-219	-0-	18	1	187	3	Y	9	1	8			11
							10	9									
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	14	1	152	3	Y	5	10	1	1	8	5
							6	9									
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	134	3	2	9	Y	2	5	1	1	8	1
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	508	-0-	-143	-0-	44	1	460	3	Y	4					4
							4	9									
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	38	1	415	3	Y	2					6
							2	9									
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	449	3	2	9	Y	2					8
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									

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
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	3					3
							3	9									
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	17	1	187	3	Y	2					5
							2	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2719	3	1	9	Y	1					6
*08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	269	1	2399	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	920	3	Y	9					9
							10	9									
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	73	1	794	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	831	-0-	-378	-0-	18	1	811	3	Y	2					2
							2	9									
06	1140	N	899	-0-	-241	-0-	893	3	6	9	Y	5					7
07	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	3			Y	-0-	7	1			-0-
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	Y	1					1

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	78	1	1025	3	N	23					33
							25	9									
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	71	1	1042	3	N	23	49	1			7
							25	9									
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	64	1	820	3	N	23	18	1			12
							25	9									
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	3	N	13					25
							14	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1000	-0-	-116	-0-	83	1	909	3	N	7					7
							8	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	942	3	N	8					15
							9	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	N	-0-	15	1			-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	3	N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	726	-0-	-80	-0-	63	1	659	3	Y	4					4
							4	9									
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	57	1	627	3	Y	2					6
							2	9									
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	761	3	1	9	Y	1					7
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	11					16
							12	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2	9	Y	2	4	1			10
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	4					4
							4	9									
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	31	1	343	3	Y	2					6
							2	9									
07	651	N	268	-0-	-383	-0-	267	3	1	9	Y	1					7
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	161	-0-	-118	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-

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
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-

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
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	24	20	1			13
							26	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	12	19	1			6
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	3	20	9	Y	18	28	1			-0-

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
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	35	-0-	-120	-0-	1	1	11	3	Y	21					24
							23	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	19	23	1			20
							21	9									
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	17	3	8	9	Y	7	12	1			15
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	15	30	1			-0-
							17	9									

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
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	623	-0-	-183	-0-	38	1	529	3	Y	51	1	8			63
							56	9									
06	840	N	583	-0-	-257	-0-	17	1	509	3	Y	52					115
							57	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	9	1	828	3	Y	86	128	1	1	8	72
							95	9									
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	712	3	Y	1	66	1	1	8	6
							1	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					1
*07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1734	-0-	-250	-0-	117	1	1617	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1456	-0-	-464	-0-	48	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1653	-0-	-486	-0-	18	1	1635	3	Y	-0-					-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	994	-0-	-246	-0-	86	1	896	3	Y	11					20
							12	9									
06	1200	X	1079	-0-	-121	-0-	91	1	988	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	1240	X	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
08	1240	X	1015	-0-	-225	-0-	102	1	913	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1638	-0-	-98	-0-	164	1	1474	3	Y	-0-	5	1			18
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	125	1	1500	3	Y	1	8	1			11
							1	9									
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	100	1	1507	3	Y	-0-	3	1			8
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	3	Y	5	7	1			6
							6	9									

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
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	421	-0-	-13	-0-	42	1	377	3	Y	2	3	1	2	8	10
							2	9									
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	24	1	286	3	Y	3	5	1	2	8	6
							3	9									
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	22	1	327	3	Y	3	1	1	3	8	5
							3	9									
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6	5	1	6	8	-0-
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4163	-0-	-1634	-0-	4041	3	122	9	Y	111	137	1			39
06	5040	X	3968	-0-	-1072	-0-	3882	3	86	9	Y	78	80	1			37
07	5115	X	3803	-0-	-1312	-0-	290	1	3432	3	Y	74	78	1			33
							81	9									
08	4774	X	3820	-0-	-954	-0-	3733	3	87	9	Y	79	60	1			52

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56420	X	30440	-0-	-25980	-0-	2169	1	27093	3	Y	1071	1077	1	5	8	110
							1178	9									
04	54600	X	28761	-0-	-25839	-0-	2351	1	25394	3	Y	924	989	1	4	8	41
							1016	9									
05	56420	X	28731	-0-	-27689	-0-	1975	1	25843	3	Y	830	809	1	5	8	57
							913	9									
06	54600	X	27362	-0-	-27238	-0-	1700	1	24899	3	Y	694	685	1	3	8	63
							763	9									
07	56420	X	27747	-0-	-28673	-0-	1958	1	25159	3	Y	573	619	1	1	8	16
							630	9									
08	56420	X	30506	-0-	-25914	-0-	2067	1	27659	3	Y	709	639	1	4	8	82
							780	9									

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
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									
06	780	X	702	-0-	-78	-0-	61	1	641	3	Y	-0-					17
07	806	X	676	-0-	-130	-0-	49	1	627	3	Y	-0-					17
08	1116	X	750	-0-	-366	-0-	52	1	698	3	Y	-0-					17

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
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
06	540	X	54	-0-	-486	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					5
07	589	X	177	-0-	-412	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					5
08	589	X	9	-0-	-580	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5

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
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									
06	570	N	209	-0-	-361	-0-	6	1	65	3	Y	125					244
							138	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	461	487	1			218
							507	9									
08	527	N	339	-0-	-188	-0-	6	1	79	3	Y	231	344	1			105
							254	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

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									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	18	36	1			20
							20	9									
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	Y	5					25
							6	9									
08	279	X	214	-0-	-65	-0-	14	1	185	3	Y	14					39
							15	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

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
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					3
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	663	3	Y	8					11
							9	9									
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	4					15
							4	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

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-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

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									
06	420	X	139	-0-	-281	-0-	12	1	126	3	Y	1					19
							1	9									
07	434	X	275	-0-	-159	-0-	19	1	245	3	Y	10					29
							11	9									
08	434	X	202	-0-	-232	-0-	14	1	184	3	Y	4					33
							4	9									

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
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
06	1890	X	1828	-0-	-62	-0-	158	1	1670	3	N	-0-					109
07	1953	X	1805	-0-	-148	-0-	130	1	1675	3	N	-0-					109
08	1953	X	1504	-0-	-449	-0-	105	1	1399	3	N	-0-					109

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

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
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	81	1	857	3	Y	-0-					112
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	73	1	933	3	Y	-0-					112
08	1023	N	883	-0-	-140	-0-	61	1	822	3	Y	-0-					112

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

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-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

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									
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	25	3	Y	14					66
							15	9									
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	1	1	27	3	Y	75	104	1			37
							83	9									
08	279	N	90	-0-	-189	-0-	1	1	22	3	Y	61					98
							67	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

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-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-

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. 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
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									
06	2010	N	1493	-0-		-517	-0-	112	1	1188	3	Y	175	110	1			186
								193	9									
07	2015	N	672	-0-		-1343	-0-	35	1	450	3	Y	170	295	1			61
								187	9									
*08	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	120	1	1603	3	Y	224	206	1			79
								246	9									

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. 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
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									
06	1131	X	1131	-0-		-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	3					17
								3	9									
07	930	N	547	-0-		-383	-0-	26	1	509	3	Y	11	17	1			11
								12	9									
*08	729	N	729	-0-		-0-	-0-	41	1	673	3	Y	14	14	1			11
								15	9									

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. 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
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									
06	308	N	308	-0-		-0-	-0-	12	1	292	3	Y	4					22
								4	9									
07	403	N	319	-0-		-84	-0-	14	1	279	3	Y	24	34	1			12
								26	9									
08	465	N	376	-0-		-89	-0-	20	1	333	3	Y	21					33
								23	9									

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. 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
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									
06	60	N	34	-0-		-26	-0-	1	1	25	3	Y	7					33
								8	9									
07	70	N	70	-0-		-0-	-0-	1	1	27	3	Y	38	52	1			19
								42	9									
*08	70	N	70	-0-		-0-	-0-	1	1	24	3	Y	41					60
								45	9									

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
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									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	252	1	2660	3	Y	7					118
							8	9									
07	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	172	1	2211	3	Y	-0-					118
08	2852	X	1129	-0-	-1723	-0-	79	1	1050	3	Y	-0-					118

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
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									
06	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	134	1	1411	3	Y	-0-					34
07	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	112	1	1439	3	Y	8					42
							9	9									
08	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	101	1	1357	3	Y	6					48
							7	9									

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
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-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
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									
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					2
07	558	N	157	-0-	-401	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					2
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	2					4
							2	9									

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
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									
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	24	1	556	3	Y	25					49
							28	9									
07	744	N	490	-0-	-254	-0-	24	1	466	3	Y	-0-					49
08	589	N	429	-0-	-160	-0-	24	1	392	3	Y	12					61
							13	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					3
07	837	X	495	-0-	-342	-0-	36	1	459	3	Y	-0-					3
08	837	X	397	-0-	-440	-0-	28	1	368	3	Y	1					4
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	240	X	234	-0-	-6	-0-	9	1	216	3	Y	8					16
							9	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					16
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	210	3	Y	6					22
							7	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					26
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					26
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					26

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2280	X	1979	-0-	-301	-0-	171	1	1808	3	Y	-0-					24
07	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	166	1	2127	3	Y	5					29
							6	9									
08	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	147	1	1969	3	Y	3					32
							3	9									

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
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
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					87
07	372	N	102	-0-	-270	-0-	5	1	97	3	N	-0-					87
08	558	N	183	-0-	-375	-0-	10	1	173	3	N	-0-					87

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

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-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

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									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	4					10
							4	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	12	19	1			3
							13	9									
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	4					7
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

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-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	Y	-0-					-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

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-
06	1290	X	211	-0-	-1079	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	678	-0-	-655	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	932	-0-	-401	-0-	65	1	867	3	Y	-0-					-0-

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. 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
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									
06	1359	X	1359	-0-		-0-	-0-	111	1	1175	3	Y	66					120
								73	9									
07	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	88	1	1133	3	Y	120	213	1			27
								132	9									
*08	930	N	930	-0-		-0-	-0-	62	1	835	3	Y	30					57
								33	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

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
06	960	X	632	-0-		-328	-0-	55	1	577	3	Y	-0-					6
07	837	N	145	-0-		-692	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					6
08	620	N	22	-0-		-598	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

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									
06	1920	X	867	-0-		-1053	-0-	74	1	787	3	Y	5	11	1			6
								6	9									
07	1984	X	1056	-0-		-928	-0-	76	1	979	3	Y	1					7
								1	9									
08	1984	X	908	-0-		-1076	-0-	63	1	844	3	Y	1					8
								1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

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									
06	360	X	70	-0-		-290	-0-	3	1	64	3	Y	3					16
								3	9									
07	531	X	531	-0-		-0-	-0-	25	1	491	3	Y	14	16	1			14
								15	9									
*08	443	N	443	-0-		-0-	-0-	24	1	405	3	Y	13	17	1			10
								14	9									

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. 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
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									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	678	3	Y	30	14	1			31
							33	9									
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	54	1	693	3	Y	22	45	1			8
							24	9									
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	42	35	1			15
							46	9									

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. 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
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									
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

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
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
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					90
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					90
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					90

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. 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
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									
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	44	1	466	3	Y	20					35
							22	9									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	34	1	436	3	Y	27	56	1			6
							30	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	12					18
							13	9									

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
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									
06	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	112	1	1182	3	Y	17					33
							19	9									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	3	Y	64	67	1			30
							70	9									
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	87	1	1160	3	Y	31	47	1			14
							34	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

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-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

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-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

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									
06	570	X	233	-0-	-337	-0-	9	1	200	3	Y	22					114
							24	9									
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	15	1	287	3	Y	99	112	1			101
							109	9									
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	15	1	242	3	Y	98	123	1			76
							108	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1

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
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-
06	390	X	381	-0-	-9	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

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-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	113	1	1193	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	93	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	791	-0-	-263	-0-	55	1	736	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

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									
06	750	N	525	-0-	-225	-0-	21	1	500	3	Y	4					20
							4	9									
07	1209	X	569	-0-	-640	-0-	27	1	523	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
08	1209	X	1057	-0-	-152	-0-	59	1	980	3	Y	16	21	1			13
							18	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

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									
06	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	361	1	8456	3	Y	-0-					75
07	9021	X	6384	-0-	-2637	-0-	314	1	6070	3	Y	-0-					75
08	9455	X	1096	-0-	-8359	-0-	62	1	1034	3	Y	-0-					75

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

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									
06	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	79	1	1863	3	Y	19					151
							21	9									
07	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	92	1	1768	3	Y	35	114	1			72
							39	9									
08	2356	X	1485	-0-	-871	-0-	82	1	1369	3	Y	31					103
							34	9									

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
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									
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	178	1	1883	3	Y	11	26	1			13
							12	9									
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	157	1	2018	3	Y	2					15
							2	9									
08	1550	X	1515	-0-	-35	-0-	105	1	1407	3	Y	3					18
							3	9									

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
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									
06	1830	X	1421	-0-	-409	-0-	123	1	1298	3	Y	-0-					13
07	1891	X	1672	-0-	-219	-0-	121	1	1548	3	Y	3					16
							3	9									
08	1891	X	1800	-0-	-91	-0-	125	1	1672	3	Y	3					19
							3	9									

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
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									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	6					16
							7	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					16
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	91	3	Y	5					21
							6	9									

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
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									
06	420	N	203	-0-	-217	-0-	17	1	183	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	130	3	Y	1					5
							1	9									
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	64	1	1501	3	N	-0-					128
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1635	3	N	-0-					128
08	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	82	1	1366	3	N	-0-					128

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

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									
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	23	1	248	3	Y	2					42
							2	9									
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	17	1	216	3	Y	11					53
							12	9									
08	372	N	205	-0-	-167	-0-	14	1	183	3	Y	7					60
							8	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

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									
06	2550	X	1969	-0-	-581	-0-	159	1	1677	3	Y	121	61	1			127
							133	9									
07	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	174	1	2241	3	Y	89	184	1			32
							98	9									
*08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	196	1	2621	3	Y	137	121	1			48
							151	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

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									
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	46	1	484	3	Y	8					15
							9	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	14	26	1			3
							15	9									
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	Y	4					7
							4	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

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-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	35	-0-	-385	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	68	-0-	-366	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-					95
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	-0-					95
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	35	1	465	3	Y	-0-					95

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
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									
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	31	1	325	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					3
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	24	1	322	3	Y	1					4
							1	9									

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
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									
06	510	N	76	-0-	-434	-0-	3	1	72	3	Y	1					7
							1	9									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	100	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					3

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
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									
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	178	1	1885	3	Y	15	27	1			17
							17	9									
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2170	3	Y	4					21
							4	9									
08	1891	X	1014	-0-	-877	-0-	70	1	941	3	Y	3					24
							3	9									

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
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									
06	1260	X	741	-0-	-519	-0-	60	1	635	3	Y	42	154	1			105
							46	9									
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	115	1	1474	3	Y	27					132
							30	9									
08	1395	X	870	-0-	-525	-0-	58	1	772	3	Y	36					168
							40	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

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
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	176	1	1859	3	Y	-0-					175
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	121	1	1548	3	Y	-0-					175
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1218	3	Y	-0-					175

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

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-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	43	1	824	3	Y	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	56	1	924	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

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-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

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
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					135
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					135
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					135

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

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									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	2					114
							2	9									
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					114
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					114

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

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-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

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-
06	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	46	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	57	1	952	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

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									
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	55	1	1297	3	Y	-0-					76
07	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	63	1	1210	3	Y	-0-					76
08	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	59	1	977	3	Y	-0-					76

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

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
06	1020	X	747	-0-	-273	-0-	31	1	716	3	Y	-0-					5
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	50	1	962	3	Y	-0-					5
08	1085	X	550	-0-	-535	-0-	31	1	519	3	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1350	X	1105	-0-	-245	-0-	95	1	1006	3	Y	4					77
							4	9									
07	1581	N	995	-0-	-586	-0-	70	1	894	3	Y	28					105
							31	9									
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	3	Y	17					122
							19	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	60					190
							66	9									
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	19	1	367	3	Y	-0-	171	1			19
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	18	1	299	3	Y	1					20
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	86	1	2011	3	Y	2					13
							2	9									
07	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	113	1	2179	3	Y	3	10	1			6
							3	9									
08	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	115	1	1914	3	Y	2					8
							2	9									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

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

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
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									
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	54	1	572	3	Y	25					90
							28	9									
07	1054	N	419	-0-	-635	-0-	29	1	368	3	Y	20	80	1			30
							22	9									
08	713	N	259	-0-	-454	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					30

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					10
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	33	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	29	1	391	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	540	X	409	-0-	-131	-0-	17	1	390	3	Y	2					12
							2	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
08	527	N	303	-0-	-224	-0-	17	1	279	3	Y	6	9	1			5
							7	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	46	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	-0-					-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	699	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

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-
06	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	67	1	1570	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	77	1	1492	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	83	1	1377	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

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-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	41	1	956	3	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

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									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	6					32
							7	9									
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	13	1	169	3	Y	7	29	1			10
							8	9									
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

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									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	3	Y	37					71
							41	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	3	Y	138	144	1			65
							152	9									
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	72	1	965	3	Y	68	102	1			31
							75	9									

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. 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
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									
06	1380	N	1264	-0-		-116	-0-	107	1	1134	3	Y	21	46	1			24
								23	9									
07	1426	N	1256	-0-		-170	-0-	90	1	1162	3	Y	4					28
								4	9									
08	1178	N	864	-0-		-314	-0-	60	1	798	3	Y	5					33
								6	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

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
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-
06	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	311	-0-		-1115	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	207	-0-		-940	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-

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. 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
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-
06	1380	N	1104	-0-		-276	-0-	45	1	1059	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1083	-0-		-374	-0-	53	1	1030	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	822	-0-		-294	-0-	47	1	775	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

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
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									
06	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	69	1	1628	3	Y	-0-					85
07	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	90	1	1732	3	Y	-0-					85
08	1891	N	1582	-0-		-309	-0-	90	1	1492	3	Y	-0-					85

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

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
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									
06	600	N	558	-0-		-42	-0-	48	1	504	3	Y	5					20
								6	9									
07	620	N	537	-0-		-83	-0-	38	1	491	3	Y	7	18	1			9
								8	9									
*08	513	N	513	-0-		-0-	-0-	36	1	477	3	Y	-0-					9

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
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									
06	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	235	1	2482	3	Y	6	23	1			15
							7	9									
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	521	1	6697	3	Y	3					18
							3	9									
08	5952	X	551	-0-	-5401	-0-	38	1	505	3	Y	7					25
							8	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

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
06	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	21	2	3130	3	Y	2					85
							2	9									
07	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	22	2	3307	3	Y	5					90
							6	9									
08	3441	X	2746	-0-	-695	-0-	2744	3	2	9	Y	2	53	1			39

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

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									
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	23	2	3403	3	Y	77					169
							85	9									
07	4092	X	3094	-0-	-998	-0-	20	2	2986	3	Y	80	79	1			170
							88	9									
08	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	2919	3	52	9	Y	47	165	1			52

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

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
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	66	1	701	3	Y	1					3
							1	9									
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	54	1	697	3	Y	-0-					3
08	806	N	478	-0-	-328	-0-	33	1	444	3	Y	1					4
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	840	N	699	-0-	-141	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					1
07	1302	N	601	-0-	-701	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					1
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	746	3	Y	1					2
							1	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

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-
06	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	150	1	3519	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	188	1	3633	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	2741	-0-	-1382	-0-	156	1	2585	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

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
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	2	511	3	Y	1					75
							1	9									
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	2	2	305	3	Y	2					77
							2	9									
08	465	N	33	-0-	-432	-0-	33	3			Y	-0-	45	1			32

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

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
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	11	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	1					1
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

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									
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	50	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	69	1	1144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	2	80	3	Y	14					80
							15	9									
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	1	2	96	3	Y	23	37	1			66
							25	9									
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	144	3	24	9	Y	22	64	1			24

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
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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					221
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					221
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					221

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
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-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	2	1227	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
*08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2903	3	11	9	Y	10	7	1			7

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	52	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	57	1	1106	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	826	-0-	-538	-0-	47	1	779	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	89	1	939	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
07	1240	X	952	-0-	-288	-0-	69	1	882	3	Y	1					11
							1	9									
*08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	126	1	1683	3	Y	4					15
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	X	54	-0-	-636	-0-	48	3	6	9	Y	5					138
07	713	X	59	-0-	-654	-0-	48	3	11	9	Y	10					148
08	713	X	21	-0-	-692	-0-	18	3	3	9	Y	3	87	1			64

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	1230	X	927	-0-	-303	-0-	6	2	918	3	Y	3					6
							3	9									
07	1395	X	735	-0-	-660	-0-	5	2	727	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
08	1395	X	957	-0-	-438	-0-	953	3	4	9	Y	4	3	1			3

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
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									
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	6	2	893	3	Y	10					20
							11	9									
07	1116	N	911	-0-	-205	-0-	6	2	890	3	Y	14	25	1			9
							15	9									
08	961	N	711	-0-	-250	-0-	699	3	12	9	Y	11	12	1			8

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
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-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1890	N	1381	-0-	-509	-0-	119	1	1259	3	Y	3					6
							3	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
08	1674	N	895	-0-	-779	-0-	62	1	832	3	Y	1					2
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

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
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					40
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

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
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

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									
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					28
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	4	1	52	3	Y	6					34
							7	9									
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	14	1	186	3	Y	5					39
							6	9									

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

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									
06	1170	X	459	-0-	-711	-0-	19	1	434	3	Y	5					50
							6	9									
07	1085	X	339	-0-	-746	-0-	16	1	315	3	Y	7	38	1			19
							8	9									
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	18	1	293	3	Y	8					27
							9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	X	106	-0-	-674	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	2	563	3	Y	50					87
							55	9									
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	2	2	265	3	Y	29	41	1			75
							32	9									
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	590	3	30	9	Y	27	73	1			29

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

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-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					14
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	2					16
							2	9									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

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
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									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	3	Y	-0-					115
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	3	Y	-0-					115
*08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	83	1	1114	3	Y	-0-					115

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	2	2	232	3	Y	15	7	1			12
							17	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	2	215	3	Y	7	16	1			3
							8	9									
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	2	162	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	1	2	109	3	Y	3					8
							3	9									
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	2	189	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	130	3	4	9	Y	4	6	1			3

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	5	2	561	3	Y	55	31	1			43
							61	9									
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	7	2	653	3	Y	39	64	1			18
							43	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	8	2	959	3	Y	58	40	1			36
							64	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	2	684	3	Y	33					69
							36	9									
07	713	X	381	-0-	-332	-0-	2	2	346	3	Y	30	79	1			20
							33	9									
08	1023	X	479	-0-	-544	-0-	453	3	26	9	Y	24	26	1			18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1872	-0-	-1042	-0-	87	1	1781	3	Y	4	27	1			20
							4	9									
04	2820	X	1684	-0-	-1136	-0-	72	1	1603	3	Y	8					28
							9	9									
05	2914	X	1308	-0-	-1606	-0-	58	1	1226	3	Y	22	36	1			14
							24	9									
06	2130	X	1016	-0-	-1114	-0-	41	1	961	3	Y	13					27
							14	9									
07	2201	X	1458	-0-	-743	-0-	72	1	1386	3	Y	-0-					27
08	1860	X	896	-0-	-964	-0-	50	1	837	3	Y	8					35
							9	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					67
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	669	2	1	9	Y	1					68
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			Y	-0-					68

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
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									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	602	2	Y	6					25
							7	9									
07	806	N	511	-0-	-295	-0-	24	1	458	2	Y	26					51
							29	9									
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	36	1	664	2	Y	25	40	1			36
							28	9									

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
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									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	N	5					20
							6	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	28					48
							31	9									
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	26	39	1			35
							29	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	95	1	317	2	N	-0-					18
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	179	1	528	2	N	-0-					18
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	158	1	473	2	N	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	143	1	478	2	Y	13					70
							14	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	160	1	471	2	Y	23	87	1			6
							25	9									
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	126	1	378	2	Y	4					10
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					37
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	2	21	9	Y	19					56
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	998	2	14	9	Y	13	51	1			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	97	1	325	2	Y	8					47
							9	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	355	2	Y	17	60	1			4
							19	9									
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	92	1	275	2	Y	3					7
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	280	2	Y	5					34
							6	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	86	1	253	2	Y	12	43	1			3
							13	9									
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	65	1	195	2	Y	2					5
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	341	2	N	5					99
							6	9									
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	90	1	267	2	N	1					100
							1	9									
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	65	1	196	2	N	-0-	98	1			2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

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
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					50
07	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1222	2	26	9	Y	24					74
08	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1047	2	14	9	Y	13	64	1			23

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

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									
06	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	69	1	1747	2	N	14					54
							15	9									
07	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	86	1	1647	2	N	38					92
							42	9									
08	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	90	1	1665	2	N	37	68	1			61
							41	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

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
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	Y	-0-					133
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1092	2	1	9	Y	1					134
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					134

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

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
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1145	2	1	9	Y	1					40
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	Y	20					60
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11	52	1			19

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	817	-0-	-51	-0-	82	1	735	3	Y	-0-	3	1			10
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	3	Y	-0-	5	1			5
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	76	1	1137	3	Y	-0-	1	1			4
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

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
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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					7
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					7
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

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

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	100	2	66	9	N	60					124
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					174
08	217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					224

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			71
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

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

BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

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	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	64	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	567	-0-	-456	-0-	49	1	508	3	Y	9					9
							10	9									
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	484	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

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	394	X	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
06	780	X	427	-0-	-353	-0-	33	1	394	3	N	-0-					-0-
07	1457	X	193	-0-	-1264	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
08	1457	X	888	-0-	-569	-0-	93	1	795	3	N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	626	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	699	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	672	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

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	179	-0-	-193	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

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	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27	58	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	61	3	3			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

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	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

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

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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	77	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1078	3	Y	5					5
							6	9									
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	110	1	941	3	Y	-0-	5	1			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	3	Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	354	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	264	1	1216	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

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	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	2					2
							2	9									
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-	2	1			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

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	813	-0-	-24	-0-	59	1	753	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
06	960	N	772	-0-	-188	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	111	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	133	1	1082	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

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	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	1020	N	772	-0-	-248	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	69	1	646	3	Y	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	640	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	154	1	1088	3	Y	-0-	13	1			1
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	96	1	706	3	Y	-0-					1
*07	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	143	1	966	3	Y	4					5
							4	9									
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	170	1	959	3	Y	-0-	5	1			-0-

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
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	170	-0-	-729	-0-	170	3			Y	-0-	11	1			1
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	54	1	590	3	Y	-0-					1
*07	1116	N	407	-0-	-709	-0-	89	1	309	3	Y	8					9
							9	9									
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	89	1	409	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	272	-0-	-69	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	3	N	-0-					-0-

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
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	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	5	4	1	1	8	-0-
							6	9									
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	381	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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	296	-0-	-107	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	16	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	599	-0-	-83	-0-	75	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	73	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	92	1	619	3	Y	4					4
							4	9									
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	101	1	573	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	221	1	2820	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
06	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	223	1	2648	3	Y	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	312	1	2897	3	Y	-0-					-0-
*08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	331	1	2695	3	Y	-0-					-0-

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
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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	3	Y	-0-	19	1			-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	47	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	65	1	609	3	Y	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	506	-0-	-145	-0-	40	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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	1523	-0-	-89	-0-	111	1	1410	3	Y	2	32	1			-0-
							2	9									
06	1710	N	1113	-0-	-597	-0-	85	1	1007	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	151	1	1403	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	190	1	1544	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

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
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	26	1	267	3	Y	9					9
							10	9									
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									

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
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	40	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	56	1	518	3	Y	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					-0-

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
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	1550	-0-	-186	-0-	100	1	1450	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	77	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	637	-0-	-1130	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					-0-
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	149	1	1279	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	67	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	Y	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	110	1	935	3	Y	5					5
							6	9									

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	2					9
							2	9									
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	38	3	Y	11					20
							12	9									
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					20
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					20
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-	20	1			-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	5					5
							6	9									

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

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	110	-0-	-479	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	450	N	252	-0-	-198	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

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	185	-0-	-32	-0-	15	1	170	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	17	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			27

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	105	1	1756	3	Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	134	1	1645	3	Y	-0-					-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	114	1	1561	3	Y	-0-					-0-
*08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	181	1	1539	3	Y	8					8
							9	9									

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1283	3	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
06	1260	N	969	-0-	-291	-0-	90	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	558	-0-	-868	-0-	53	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	106	1	694	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	190	1	1341	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	3	N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	198	1	1335	3	N	-0-					-0-
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	225	1	1275	3	N	38	37	1	1	8	-0-
							42	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	1048	-0-	-161	-0-	83	1	964	3	Y	1	26	1			-0-
							1	9									
06	930	X	531	-0-	-399	-0-	49	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	992	N	552	-0-	-440	-0-	52	1	497	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	76	1	495	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	3	34	1			-0-
							3	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	80	1	950	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	102	1	1047	3	N	53	52	1	1	8	-0-
							58	9									
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	128	1	1100	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

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	130	-0-	-118	-0-	9	1	118	3	N	3	29	1			-0-
							3	9									
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	676	-0-	-502	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	424	-0-	-596	-0-	33	1	391	3	N	-0-					-0-
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	68	1	696	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	121	1	1039	3	N	-0-					-0-

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
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	162	-0-	-918	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-

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
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-

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
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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	3	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	75	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	111	1	1148	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2481	127	1	1095	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7973	-0-	-1513	-0-	7791	3	182	9	Y	165	139	1	1	8	25
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11182	3	207	9	Y	188	200	1			13
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	331	1	8722	3	Y	192	153	1	1	8	51
							211	9									
*08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	227	1	7818	3	Y	276	307	1			20
							304	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	10912	3	595	9	Y	541	638	1	2	8	126
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	8966	3	473	9	Y	430	514	1	4	8	38
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	340	1	8948	3	Y	431	346	1	2	8	121
							474	9									
*08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	285	1	9817	3	Y	273	365	1	2	8	27
							300	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	30	-0-	-311	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

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	5083	-0-	-5488	-0-	253	1	4217	3	N	557	544	1	1	8	217
							613	9									
06	10230	X	4624	-0-	-5606	-0-	305	1	3746	3	N	521	642	1	1	8	95
							573	9									
07	10571	X	4124	-0-	-6447	-0-	256	1	3508	3	N	327	405	1	1	8	16
							360	9									
08	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	385	1	3264	3	N	780	693	1	1	8	102
							858	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

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-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

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-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	19	1	481	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

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-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
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									
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	197	1	803	2	Y	13					26
							14	9									
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	206	1	778	2	Y	2					28
							2	9									
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	190	1	667	2	Y	1					29
							1	9									

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
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
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	16	1	66	2	Y	1					10
							1	9									
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					10
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10

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
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									
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	86	1	351	2	Y	13					27
							14	9									
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	93	1	351	2	Y	-0-					27
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	118	1	413	2	Y	-0-					27

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
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
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	54	2	N	1					105
							1	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	84	2	N	7					112
							8	9									
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	63	2	N	5					117
							6	9									

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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	26 1	1 9	643	3	Y	1	1	8			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	446	-0-	-214	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	698	3	Y	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	600	3	Y	1	1	8			-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	73 10	1 9	753	3	Y	9					9
*08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	254 12	1 9	2184	3	Y	11	20	1			-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1552	-0-	-122	-0-	100	1	1452	3	Y	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	136	1	1628	3	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	177 9	1 9	1827	3	Y	8					8
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	131 7	1 9	1126	3	Y	6	14	1			-0-

D. W. TRI BAR 12F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

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

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	180	-0-	-37	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	16	1	161	3	N	2					2
							2	9									
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									

D. W. TRI BAR 12 "F" WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

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

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	564	-0-	-576	-0-	44	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	203	-0-	-510	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	109	1	933	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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
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
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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	94	1	1368	3	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	110	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	129	1	1330	3	N	-0-					-0-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	137	1	1180	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	35	1	47	3	Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

03	279	N	239	-0-	-40	-0-	20	1	217	3	Y	2					8
							2	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	11					19
							12	9									
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					19
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					19
07	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	19	1			-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	5					5
							6	9									

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	205	3	N	-0-					-0-
07	279	N	90	-0-	-189	-0-	38	1	52	3	N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	76	1	229	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

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	7	-0-	-303	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					1
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	Y	-0-					1
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					1
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	202	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	180	1	1096	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	138	-0-	-730	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

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
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	32	-0-	-154	-0-	7	1	24	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	47	-0-	-108	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-

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
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	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					19
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					19
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	19	1			-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	9					9
							10	9									

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
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	56	-0-	-37	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	449	1	1439	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	199	1	1218	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	53	1	1498	3	Y	-0-					-0-
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	142	1	1392	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

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	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	446	-0-	-454	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	396	-0-	-503	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	118	1	1016	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

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	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1	1620	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	129	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	168	1	1729	3	Y	-0-					-0-
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	194	1	1666	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

LYSSY "C" WELL #: 3 RRCID -> 168675 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8256 - 8278

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	942	3	Y	79	58	1			97
							87	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	3	Y	68	165	1			-0-
							75	9									
07	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	61	1	842	3	Y	108	83	1			25
							119	9									
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	106	1	902	3	Y	49	39	1			35
							54	9									

LYSSY WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

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	129	-0-	-57	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	3	Y	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	71	1	607	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		63	-0-	63	63	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		62	-0-	62	125	7	1	55	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	-0-			-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	3	Y	-0-			-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	138	1	1428	3	Y	-0-			-0-
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	131	1	1126	3	Y	-0-			-0-

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
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	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	3	Y	-0-			-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-			-0-

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
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	1256	-0-	-46	-0-	23	1	1233	3	N	-0-			-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	59	1	1186	3	N	-0-			-0-
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	113	1	1037	3	N	-0-			-0-

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
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	42	1	502	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	48	1	490	3	Y	-0-			-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	3	Y	-0-			-0-

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
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	378	-0-	-25	-0-	24	1	354	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	26	1	312	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	30	1	311	3	Y	-0-			-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-			-0-

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
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-			-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-

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
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	11	1	134	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

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	421	-0-	-106	-0-	27	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 32 RRCID -> 204165 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8216 - 8226

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	69	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	64	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	911	-0-	-546	-0-	81	1	830	3	Y	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	86	1	739	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

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	248	-0-	-93	-0-	14	1	233	3	Y	1	59	1	1	8	21
							1	9									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					21
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-	21	1			-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

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	1241	-0-	-371	-0-	70	1	1169	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1560	X	1187	-0-	-373	-0-	89	1	1097	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	83	1	1140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	3	Y	21	11	1			10
							23	9									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	158	3	66	9	Y	60	86	1			31
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	Y	26					57
							29	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	57	1			-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	9	Y	27					27

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	3	25	9	Y	23					39
06	690	N	419	-0-	-271	-0-	72	1	341	3	Y	5	44	1			-0-
							6	9									
07	1488	X	263	-0-	-1225	-0-	112	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	211	-0-	-1246	-0-	53	1	158	3	Y	-0-					-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951						N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	67	1	472	2	N	12	170	1			18
							13	9									
*07	279	N	162	-0-	-117	-0-	18	1	112	2	N	26					44
							3	4	29	9							
*08	651	N	560	-0-	-91	-0-	62	1	413	2	N	44					88
							37	4	48	9							

TWO M (GEORGETOWN) //CONT.// 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	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

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-
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

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-
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

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-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

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-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

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-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2850	N	2721	-0-	-129	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 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
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-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
*08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 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
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-
06	6330	X	3507	-0-	-2823	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5093	-0-	-1231	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5966	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3540	X	2644	-0-	-896	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	2850	N	2696	-0-	-154	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2493	-0-	-452	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2261	-0-	-560	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	5430	X	4955	-0-	-475	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	6690	X	6648	-0-	-42	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6662	-0-	-282	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6659	-0-	-285	-0-	6659	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

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-
06	1680	X	1407	-0-	-273	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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-
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

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-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
*08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

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-
06	12390	X	12011	-0-	-379	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
07	12803	X	12165	-0-	-638	-0-	12165	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	12011	-0-	-730	-0-	12011	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

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-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

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-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5219	-0-	-206	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5089	-0-	-336	-0-	5089	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	2850	X	2698	-0-	-152	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2788	-0-	-64	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	14010	X	13085	-0-	-925	-0-	13085	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	13228	-0-	-939	-0-	13228	3			N	-0-					-0-
08	14074	X	12971	-0-	-1103	-0-	12971	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5457	-0-	-371	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5299	-0-	-529	-0-	5299	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	450	1	6976	2	N	-0-					-0-
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	463	1	6786	2	N	-0-					-0-
*08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	465	1	7144	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

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
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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
*08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3983	-0-	-388	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4598	-0-	-486	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4509	-0-	-575	-0-	4509	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	475	1	3685	3	N	-0-					-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	512	1	3854	3	N	-0-					-0-
*08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	494	1	3841	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	322	1	2503	3	N	-0-			-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	342	1	2577	3	N	-0-			-0-
*08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	335	1	2599	3	N	-0-			-0-

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
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-
06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-			-0-

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
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-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-

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
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-
06	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	4468	3			N	-0-			-0-
07	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			N	-0-			-0-
08	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			N	-0-			-0-

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
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-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-

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
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-
06	9630	X	9294	-0-	-336	-0-	9294	3			N	-0-			-0-
07	9734	X	9417	-0-	-317	-0-	9417	3			N	-0-			-0-
08	9734	X	9413	-0-	-321	-0-	9413	3			N	-0-			-0-

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
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-
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
07	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	3			N	-0-			-0-
08	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7170	X	6692	-0-	-478	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6876	-0-	-316	-0-	6876	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	474	1	3677	3	N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	457	1	3446	3	N	-0-					-0-
*08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	482	1	3739	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			N	-0-					-0-
*08	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14541	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2640	N	2545	-0-	-95	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5610	X	5297	-0-	-313	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5414	-0-	-290	-0-	5414	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	169	1	1315	3	N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	177	1	1334	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	177	1	1372	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	8220	X	7849	-0-	-371	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7974	-0-	-334	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7937	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
*08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	10560	X	10030	-0-	-530	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	10265	-0-	-275	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	10188	-0-	-352	-0-	10188	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	5850	X	5793	-0-	-57	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
*08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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

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-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	509	1	5616	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5247	-0-	-1170	-0-	490	1	4728	2	N	-0-					-0-
							29	4									
08	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	454	1	5045	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

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-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4585	-0-	4585	4585	378	1	4207	2		N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

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-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	122	1	962	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	118	1	1004	2	N	-0-					-0-
							6	4									
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	136	1	1024	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	9840	X	8619	-0-	-1221	-0-	716	1	7903	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9193	-0-	-2184	-0-	859	1	8283	2	N	-0-					-0-
							51	4									
08	11377	X	9331	-0-	-2046	-0-	770	1	8561	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	152	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	188	1	1602	2	N	-0-					-0-
							10	4									
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	206	1	1557	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	191	1	1504	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	188	1	1608	2	N	-0-					-0-
							10	4									
08	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	220	1	1658	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2700	X	2177	-0-	-523	-0-	245	1	1932	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	329	1	2808	2	N	-0-					-0-
							17	4									
08	3534	X	2968	-0-	-566	-0-	347	1	2621	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	82	1	700	2	N	-0-					-0-
							4	4									
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	203	1	1534	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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-
06	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	156	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	N	-0-					-0-
							8	4									
08	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	152	1	1148	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	3150	X	2825	-0-	-325	-0-	561	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	547	1	2189	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	639	1	2530	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	5910	X	4538	-0-	-1372	-0-	511	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4815	-0-	-1292	-0-	502	1	4286	2	N	-0-					-0-
							27	4									
08	6107	X	4964	-0-	-1143	-0-	581	1	4383	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	158	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	173	1	1479	2	N	-0-					-0-
							9	4									
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	205	1	1548	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	159	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	172	1	1468	2	N	-0-					-0-
							9	4									
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	201	1	1515	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
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-
06	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	251	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2344	-0-	-446	-0-	244	1	2087	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	2480	N	998	-0-	-1482	-0-	117	1	881	2	N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	91	1	715	2	N	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	93	1	794	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	109	1	826	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2670	N	2425	-0-	-245	-0-	20	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	21	1	2482	2	N	-0-					-0-
							15	4									
08	2821	N	2522	-0-	-299	-0-	19	1	2503	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	990	N	486	-0-	-504	-0-	55	1	431	2	N	-0-					-0-
07	744	N	415	-0-	-329	-0-	44	1	369	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	104	1	785	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	132	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	134	1	1145	2	N	-0-					-0-
							7	4									
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	151	1	1137	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	3960	X	3187	-0-	-773	-0-	26	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3263	-0-	-829	-0-	26	1	3217	2	N	-0-					-0-
							20	4									
08	4154	X	3288	-0-	-866	-0-	25	1	3263	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		848	-0-	848	848	6	1	842	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	286	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	311	1	3000	2	N	-0-					-0-
							19	4									
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	287	1	3193	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	80	1	627	2	N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	70	1	603	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	82	1	620	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9780	X	8827	-0-	-953	-0-	995	1	7832	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9311	-0-	-795	-0-	971	1	8289	2	N	-0-					-0-
							51	4									
08	10106	X	9224	-0-	-882	-0-	1079	1	8145	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3060	X	2666	-0-	-394	-0-	572	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	661	1	2707	2	N	-0-					-0-
							17	4									
08	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	638	1	2410	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	16	1	1964	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1623	-0-	-733	-0-	13	1	1600	2	N	-0-					-0-
							10	4									
08	2356	X	1269	-0-	-1087	-0-	10	1	1259	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	79	1	622	2	N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	79	1	670	2	N	-0-					-0-
							4	4									
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	108	1	817	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1770	N	934	-0-	-836	-0-	105	1	829	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	546	-0-	-756	-0-	57	1	486	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	1302	N	545	-0-	-757	-0-	64	1	481	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	3210	X	3042	-0-	-168	-0-	343	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	324	1	2768	2	N	-0-					-0-
							17	4									
08	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	348	1	2623	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 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
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-
06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	110	1	865	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	723	-0-	-300	-0-	75	1	644	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	1116	N	854	-0-	-262	-0-	100	1	754	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2193	-0-	2193	2193	257	1	1936	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1710	N	879	-0-	-831	-0-	7	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	833	-0-	-655	-0-	7	1	821	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	1147	N	817	-0-	-330	-0-	6	1	811	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 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
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-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	4	1	455	2	N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	4	1	504	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	34	1	4106	2	N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	34	1	4086	2	N	-0-					-0-
							25	4									
*08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	33	1	4339	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	28	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	30	1	3596	2	N	-0-					-0-
							22	4									
08	4216	X	3559	-0-	-657	-0-	27	1	3532	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	10	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	11	1	1386	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	12	1	1500	2	N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	4980	X	4652	-0-	-328	-0-	721	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3973	-0-	-646	-0-	639	1	3314	2	N	-0-					-0-
							20	4									
*08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	859	1	4357	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	269	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	265	1	2260	2	N	-0-					-0-
							14	4									
08	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	304	1	2293	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	3570	X	2968	-0-	-602	-0-	24	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	24	1	2907	2	N	-0-					-0-
							18	4									
08	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	22	1	2817	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	138	1	1084	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	109	1	928	2	N	-0-					-0-
							5	4									
*08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	334	1	2523	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	2	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	51	1	494	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	47	1	527	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	873	2	N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	97	1	829	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	1116	N	965	-0-	-151	-0-	113	1	852	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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-
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	189	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	173	1	1477	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	209	1	1580	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	4470	X	3632	-0-	-838	-0-	652	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4532	-0-	-87	-0-	741	1	3768	2	N	-0-					-0-
							23	4									
*08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	786	1	3834	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	162	1	1385	2	N	-0-					-0-
							9	4									
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	172	1	1299	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	89	1	702	2	N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	141	1	1206	2	N	-0-					-0-
							8	4									
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	157	1	1186	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	8	1	914	2	N	-0-					-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	7	1	906	2	N	-0-					-0-
							6	4									
08	930	N	866	-0-	-64	-0-	7	1	859	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	9480 X	6183	-0-	-3297	-0-	6180	3	3	9	Y	3					36
07	9796 X	5570	-0-	-4226	-0-	5564	3	6	9	Y	5	34	1			7
08	9796 X	5715	-0-	-4081	-0-	5715	3			Y	-0-					7

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	4350 X	3221	-0-	-1129	-0-	3218	3	3	9	Y	3					36
07	DLQ G-10	3493	-0-	3493	3493	3490	3	3	9	Y	3	34	1			5
08	DLQ G-10	3501	-0-	3501	6994	3501	3			Y	-0-					5

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
06	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1218	3	1	9	Y	1					33
07	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	1059	3	3	9	Y	3	31	1			5
08	DLQ G-10	825	-0-	825	1887	825	3			Y	-0-					5

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
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
06	11160 X	10285	-0-	-875	-0-	10281	3	4	9	Y	4					35
07	DLQ G-10	11421	-0-	11421	11421	11418	3	3	9	Y	3	32	1			6
08	DLQ G-10	9751	-0-	9751	21172	9751	3			Y	-0-					6

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

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
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4725	3	3	9	N	3					24
07	DLQ G-10		4473	-0-	4473	4473	4471	3	2	9	N	2	23	1			3
08	DLQ G-10		4166	-0-	4166	8639	4166	3			N	-0-					3

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

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
06	19020	X	13451	-0-	-5569	-0-	13447	3	4	9	N	4					33
07	DLQ G-10		17518	-0-	17518	17518	17512	3	6	9	N	5	31	1			7
08	DLQ G-10		17150	-0-	17150	34668	17150	3			N	-0-					7

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

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
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	520	1	6	9	N	5	5	1			24
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	1	4	9	N	4	5	1			23
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					23

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

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
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	390	1	19	9	Y	17	18	1			43
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	375	1	15	9	Y	14	19	1			38
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					38

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

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
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	260	1	15	9	Y	14	15	1			20
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	250	1	13	9	Y	12	15	1			17
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PINKLEY, GEORGE R. 665675
WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 10283 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			60
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	36	-0-	36	60	36	3		Y	-0-			-0-

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
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-
06	4950 X	3689	-0-	-1261	-0-	3689	3		N	-0-			-0-
07	5115 X	3692	-0-	-1423	-0-	3692	3		N	-0-			-0-
08	5115 X	3118	-0-	-1997	-0-	3118	3		N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
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-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-					-0-
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	25	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	4020	X	3066	-0-	-954	-0-	555	1	2511	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1980	-0-	-2174	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1746	-0-	-2408	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	132	1	595	2	N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

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-
06	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3499	-0-	-345	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3504	-0-	-185	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

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

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-
06	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

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

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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*07	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2400	-0-	-328	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

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	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*07	1023	N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

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	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
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	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2403	-0-	-418	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	361	-0-	-2189	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	70	-0-	-2565	-0-	70	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

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	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3770	-0-	-250	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3799	-0-	-975	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3693	-0-	-1081	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

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	8418	-0-	-138	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7896	-0-	-174	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8329	-0-	-1157	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8660	-0-	-826	-0-	8660	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2125	-0-	-1533	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

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
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	2103	-0-	-5554	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
06	6390	X	1540	-0-	-4850	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
07	6603	X	1902	-0-	-4701	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
08	3782	X	2125	-0-	-1657	-0-	2125	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

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	29722	-0-	-937	-0-	29722	3		N	-0-			-0-
06	29670	X	28603	-0-	-1067	-0-	28603	3		N	-0-			-0-
07	30659	X	30110	-0-	-549	-0-	30110	3		N	-0-			-0-
08	30659	X	29620	-0-	-1039	-0-	29620	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

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	19487	-0-	-818	-0-	19487	3		N	-0-			-0-
06	20400	X	17836	-0-	-2564	-0-	17836	3		N	-0-			-0-
07	21080	X	19462	-0-	-1618	-0-	19462	3		N	-0-			-0-
08	20243	X	19193	-0-	-1050	-0-	19193	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3		N	-0-			-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

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	3175	-0-	-1103	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
06	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	3676	3		N	-0-			-0-
07	4061	X	3418	-0-	-643	-0-	3418	3		N	-0-			-0-
08	3999	X	3685	-0-	-314	-0-	3685	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

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
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	5781	-0-	-1411	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	5255	-0-	-1705	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	7060	-0-	-132	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6751	-0-	-317	-0-	6751	3			N	-0-					-0-

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
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	6496	-0-	-882	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6676	-0-	-644	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7407	-0-	-250	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	4838	-0-	-2819	-0-	4838	3			N	-0-					-0-

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
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	4025	-0-	-656	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3951	-0-	-969	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	5031	-0-	-53	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-

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
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	4759	-0-	-1596	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	4430	-0-	-1720	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4452	-0-	-911	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

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
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	19633	-0-	-1540	-0-	19633	3			N	-0-					-0-
06	20490	X	18370	-0-	-2120	-0-	18370	3			N	-0-					-0-
07	21111	X	20424	-0-	-687	-0-	20424	3			N	-0-					-0-
08	20770	X	19789	-0-	-981	-0-	19789	3			N	-0-					-0-

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
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		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	162	21	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		65	-0-	65	227	65	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		403	-0-	403	630	403	3			N	-0-					-0-

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
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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
*08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
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		12859	-0-	12859	12859	12859	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9651	-0-	9651	22510	9651	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10455	-0-	10455	32965	10455	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9401	-0-	9401	42366	9401	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

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	6683	-0-	-1904	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	5672	-0-	-2638	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6244	-0-	-886	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	5998	-0-	-1132	-0-	5998	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

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	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
06	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

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-
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	720	1	4749	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5651	-0-	5651	5651	744	1	4907	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5446	-0-	5446	11097	744	1	4702	3	N	-0-					-0-

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

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	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2552	-0-	-393	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

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	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	854	-0-	-166	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
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	4604	-0-	-697	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4400	-0-	-730	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	5022	-0-	-31	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
*08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

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	3267	-0-	-484	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
*08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

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

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-
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	180	1	385	3	N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	212	1	438	3	N	-0-					-0-
08	682	N	553	-0-	-129	-0-	166	1	387	3	N	-0-					-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	95	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

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-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	2	N	-0-					-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	86	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2737					N	NO RPT					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

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

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

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	4700	-0-	-880	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	3729	-0-	-1551	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4166	-0-	-1197	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	3			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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

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
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-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

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-
06	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

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-
06	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

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-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

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-
06	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

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-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

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-
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

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-
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

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-
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

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-
06	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

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

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

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
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-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

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

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

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-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

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-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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

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

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

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

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14

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
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-
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	3742	1	10250	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
*08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	1444	1	7045	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3804	-0-	3804	3804	243	1	3561	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3804					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06		14B2 EXT	5120	-0-	5120	16175	308	1	4812	2	N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	10518	-0-	10518	26693	969	1	9549	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	7184	-0-	7184	33877	789	1	6395	2	N	-0-					-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

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-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

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-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	235	-0-	-2028	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1860	X	813	-0-	-1047	-0-	49	1	764	2	N	-0-					-0-
07	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	144	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1537	-0-	-416	-0-	169	1	1368	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	1895	1	5191	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
*08	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	634	1	3093	2	N	3					3
							3	9									

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
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-
06	3360	X	254	-0-	-3106	-0-	68	1	186	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	62	1	171	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-